GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	T. A.		1436	-0-	1436	12372	692	3	744	9	N	676	356	1			429
03	T. A.		1474	-0-	1474	13846	724	3	750	9	N	682	887	1			224
04	T. A.		1357	-0-	1357	15203	689	3	668	9	N	607	721	1			110
05	T. A.		1347	-0-	1347	16550	703	3	644	9	N	585	350	1			345

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2275	-0-	-365	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					64
02	DELQ PR		218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6					70
*03	429	N	211	-0-	-218	-0-	198	2	13	9	N	12					82
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	198	2	26	9	N	24					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
12	992		447	-0-	-545	2172	447	2			N	-0-					97
01	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					N	-0-					97
02	DELQ PR		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					97
*03	830	N	465	-0-	-365	-0-	465	2			N	-0-					97
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		236	-0-	236	2863	236	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2863					N	-0-					41
*04	2863	R	-0-	-0-	-2863	-0-					N	-0-					41
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					41

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					84
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					84
02	868	#	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					84
03	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					84
04	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					84
*05	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					84

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
	SPEER, ORAN				WELL #: 11ST	RRCID -> 148373	COMPL. DATE 08/11/1992				TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5538 - 6054				
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
02	644	#	642	-0-	-2	-0-	638	3	4	9	N	4					59
03	713	#	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2					61
04	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					61
05	713	#	590	-0-	-123	-0-	588	3	2	9	N	2					63
	CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
	SMITH, JAMIE				WELL #: 1	RRCID -> 125484	COMPL. DATE 09/13/1980				TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5764 - 5868				
12	992	#	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					100
01	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					100
02	896	#	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					100
03	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					100
04	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					100
05	961	#	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					100
	WATSON, T. T.				WELL #: 1 U	RRCID -> 201677	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5566 - 5649				
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
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	386	2	37	9	N	34					186
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	516	2	23	9	N	21					207
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					207
*05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	2	24	9	N	22	190	1			39
	MCCLUNG, R. E.				WELL #: 2	RRCID -> 218044	COMPL. DATE 05/27/1980				TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5712 - 5719				
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
02	1316	#	1028	-0-	-288	-0-	1010	2	18	9	N	16					198
03	1364	#	1256	-0-	-108	-0-	1216	2	40	9	N	36	187	1			47
04	1350	#	1238	-0-	-112	-0-	1205	2	33	9	N	30					77
05	1395	#	1242	-0-	-153	-0-	1227	2	15	9	N	14					91
	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				
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-

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
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

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

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									
02	756	#	701	-0-	-55	-0-	30	1	658	3	Y	12	90	1			2
							13	9									
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	39	1	752	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
04	810	#	731	-0-	-79	-0-	37	1	685	3	Y	8					20
							9	9									
05	837	#	819	-0-	-18	-0-	42	1	769	3	Y	7					27
							8	9									

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

12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	644	#	599	-0-	-45	-0-	595	3	4	9	Y	4					71
03	682	#	667	-0-	-15	-0-	660	3	7	9	Y	6					77
04	660	#	648	-0-	-12	-0-	638	3	10	9	Y	9					86
05	682	#	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					91

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	16	1	437	3	Y	14					54
							15	9									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	16					70
							18	9									
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	10					80
							11	9									
*05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	30					110
							33	9									

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
12	1364	#	1107	-0-	-257	-0-	33	1	1021	3	Y	48					82
							53	9									
01	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1030	3	Y	15					97
							17	9									
02	1148	#	722	-0-	-426	-0-	30	1	677	3	Y	14					111
							15	9									
03	1271	#	982	-0-	-289	-0-	39	1	919	3	Y	22					133
							24	9									
04	1230	#	924	-0-	-306	-0-	37	1	865	3	Y	20					153
							22	9									
05	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	37	1	946	3	Y	24					177
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					1
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					155
03	1116	#	1093	-0-	-23	-0-	1076	3	17	9	Y	15					170
04	1080	#	952	-0-	-128	-0-	939	3	13	9	Y	12					182
05	1116	#	587	-0-	-529	-0-	580	3	7	9	Y	6					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	84	1	289	3	Y	9					159
							10	9									
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	20					179
							22	9									
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	90	1	272	3	Y	22					201
							24	9									
*05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	Y	13	150	1			64
							14	9									

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

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

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
12	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					86
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					86
03	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					86
04	630	#	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					86
*05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					86

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
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
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	742	2	62	9	N	56					118
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					171
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	746	2	56	9	N	51					222
*05	817	R	817	-0-	-0-	-0-	761	2	56	9	N	51	184	1			89

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
12	1116	#	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*04	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*05	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	N	1					42
							1	9									
03	930	#	920	-0-	-10	-0-	56	1	861	3	N	3					45
							3	9									
04	900	#	888	-0-	-12	-0-	54	1	826	3	N	7					52
							8	9									
05	1023	#	887	-0-	-136	-0-	56	1	825	3	N	5					57
							6	9									

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

12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

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

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
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					53
03	837	#	784	-0-	-53	-0-	758	3	26	9	N	24					77
04	810	#	802	-0-	-8	-0-	780	3	22	9	N	20					97
05	837	#	744	-0-	-93	-0-	726	3	18	9	N	16					113

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

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
02	730	R	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					70
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	796	3	11	9	N	10					80
04	810	#	755	-0-	-55	-0-	733	3	22	9	N	20					100
05	837	#	812	-0-	-25	-0-	803	3	9	9	N	8					108

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

12	465	#	110	-0-	-355	-0-	110	3			N	-0-					174
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					174
02	140	#	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					174
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					174
04	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					174
*05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					174

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

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
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	317	3	7	9	N	6					103
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	N	11					114
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	431	3	21	9	N	19					133
*05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	451	3	40	9	N	36					169

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	872	2	2	9	N	2					107
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	969	2	2	9	N	2					109
04	1020	#	920	-0-	-100	-0-	914	2	6	9	N	5					114
05	1054	#	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	N	3					117

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
12	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					151
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					151
02	448	#	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					151
03	465	#	36	-0-	-429	-0-	25	3	11	9	N	10	159	1			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					2
*05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2

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
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					68
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					68
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					68
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					68
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					68
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					68

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
12	1597	R	143	-0-	-1454	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

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
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					24
03	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		20	-0-	20	335	20	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	344	9	3			N	-0-					-0-
*05	363	R	19	-0-	-344	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1120	#	1028	-0-	-92	-0-	921	2	107	9	N	97	174	1			96
03	1240	#	1227	-0-	-13	-0-	1137	2	90	9	N	82					178
04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1190	2	105	9	N	95	172	1			101
05	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	1176	2	44	9	N	40					141

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
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					27
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					27
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					27
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-	26	1			1
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	Y	15	1	1			15
*05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	576	2	63	9	N	57					198
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	607	2	62	9	N	56	186	1			68
04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	541	2	58	9	N	53					121
*05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	55					176

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

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

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									
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	N	31					198
							34	9									
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	16	1	649	3	N	33					231
							36	9									
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	N	29	184	1			76
							32	9									
*05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	47					123
							52	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

12	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					19
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
02	448	#	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					19
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19
04	480	#	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					19
05	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					19

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

12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					154
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					154
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					154
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					154
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
*05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					154

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

12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					148
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					148
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					148
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					148
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	11	3	15	9	N	14					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					25
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					25
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
*05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					25

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 5885

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					70
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					70
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					70
*05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70

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

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
02	448	#	419	-0-	-29	-0-	417	3	2	9	N	2					23
03	527	#	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					23
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					23
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					23

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

12	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					20
01	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					20
02	476	#	450	-0-	-26	-0-	450	3			Y	-0-					20
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					20
05	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	739	-0-	-161	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
*05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-

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
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-

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
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					37
01	713	#	696	-0-	-17	-0-	30	1	655	3	Y	10					47
							11	9									
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	72	1	456	3	Y	17					45
							19	9									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	17					62
							19	9									
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	82	1	493	3	Y	24					86
							26	9									
*05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	84	1	535	3	Y	25					111
							28	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	3	Y	41					111
							45	9									
03	1860	#	1414	-0-	-446	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-					111
04	1800	#	1447	-0-	-353	-0-	46	1	1254	3	Y	134	113	1			132
							147	9									
*05	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	53	145	1			40
							58	9									

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

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-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-

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

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
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					5
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					5
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					5
*05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					5

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

12	1240	#	1149	-0-	-91	-0-	186	1	963	3	N	-0-					12
01	1085	#	269	-0-	-816	-0-	65	1	204	3	N	-0-					12
02	980	#	577	-0-	-403	-0-	151	1	426	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	1147	#	990	-0-	-157	-0-	181	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	188	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	#	792	-0-	-355	-0-	177	1	615	3	Y	-0-					-0-

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

12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	62	#	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

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
02	1792 #	1684	-0-	-108	-0-	1681	2	3 9	N	3				52
03	2170 #	1159	-0-	-1011	-0-	1159	2		N	-0-				52
04	2100 #	1082	-0-	-1018	-0-	1080	2	2 9	N	2				54
05	2170 #	1501	-0-	-669	-0-	1501	2		N	-0-				54

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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

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

12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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

12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	#	100	-0-	-40	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

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

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
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					74
03	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					74
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

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
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					87
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					87
05	248	#	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					88

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

12	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					97
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					97
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					97
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					97
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					97
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	497	3	9	9	N	8	1	8			72
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	N	6					78
04	510	#	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	N	9					87
05	558	#	230	-0-	-328	-0-	228	3	2	9	N	2					89

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

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
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					64
03	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					64
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					64
05	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					64

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

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
02	2380	#	1824	-0-	-556	-0-	1823	3	1	9	N	1					143
03	2635	#	2341	-0-	-294	-0-	2333	3	8	9	N	7					150
04	2460	#	2373	-0-	-87	-0-	2362	3	11	9	N	10					160
05	2542	#	2376	-0-	-166	-0-	2364	3	12	9	N	11					171

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

12	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					19
03	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
04	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					19
*05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19

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

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
02	896	#	736	-0-	-160	-0-	722	3	14	9	N	13					129
03	992	#	847	-0-	-145	-0-	829	3	18	9	N	16					145
04	960	#	772	-0-	-188	-0-	753	3	19	9	N	17					162
05	992	#	845	-0-	-147	-0-	823	3	22	9	N	20					182

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

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
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					19
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					24
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	225	3	8	9	N	7					31
05	310	#	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	N	5					36

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

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
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					80
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					80
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	11	91	1			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					45
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					45
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					45
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					45
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					45
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					133
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	373	3	12	9	N	11					144
04	420	#	368	-0-	-52	-0-	364	3	4	9	N	4	103	1			45
05	465	#	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	N	4					49

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
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
02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					158
03	2077	#	1482	-0-	-595	-0-	1438	3	44	9	N	40	179	1			19
04	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2189	3	15	9	N	14					33
05	2077	#	1937	-0-	-140	-0-	1930	3	7	9	N	6					39

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
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
02	672	#	467	-0-	-205	-0-	459	3	8	9	N	7					73
03	713	#	515	-0-	-198	-0-	502	3	13	9	N	12					85
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	N	11					96
*05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	N	17					113

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
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
02	308	#	261	-0-	-47	-0-	254	3	7	9	N	6					113
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	N	11					124
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	314	3	13	9	N	12					136
05	341	#	338	-0-	-3	-0-	302	3	36	9	N	33					169

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
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					127
*02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
*03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					127
*04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
*05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	777	-0-	-60	-0-	649	2	128	9	N	116	178	1			139
01	837	#	773	-0-	-64	-0-	652	2	121	9	N	110	181	1			68
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	589	2	139	9	N	126					194
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	636	2	130	9	N	118	179	1			133
04	810	#	188	-0-	-622	-0-	188	2			N	-0-					133
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					133

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
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					19
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	3			N	-0-					19
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					19
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	1			N	-0-					175
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	1			N	-0-					175
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					175
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					175
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					175
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	1			N	-0-					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	980	#	805	-0-	-175	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*05	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	26163					N	-0-					-0-

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

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

GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

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
02	1008	N	56	-0-	-952	-0-	56	2			N	-0-					132
03	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-					132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					132
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					125
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					125
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-	60	1			65
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					65
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					65

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
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
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	282	2	56	9	N	51					292
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	315	2	53	9	N	48					340
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	434	2	36	9	N	33					373
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	279	2	23	9	N	21					394

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
12	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					19
01	341	#	109	-0-	-232	-0-	108	2	1	9	N	1					20
02	308	#	96	-0-	-212	-0-	94	2	2	9	N	2					22
03	248	#	140	-0-	-108	-0-	138	2	2	9	N	2					24
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					24
*05	3431	R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					24

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	#	53	-0-	-133	-0-	50	2	3	9	Y	3					48
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					49
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					49
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1					46
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					47
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					48
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					48
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					48

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

12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					65
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					70
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					75
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					75

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					120
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1316	2	N	23					143
							25	9									
*04	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1660	2	N	33	159	1			17
							36	9									
*05	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					17

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					190
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					190
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1					191
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5					196
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					206

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

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	352	3	24	9	N	22					133
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	383	3	84	9	N	76					209
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	N	21	164	1			66
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	3	25	9	N	23					89

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					106
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					106
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					106
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					106
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					106
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					106

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

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-
02	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B -0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5	B -0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	B -0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	B -0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																		

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

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-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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-
02	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	95	1	744	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	109	1	711	2	N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	B	-0-	105	1	519	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	-0-	-0-	-463	B	-0-					N	-0-					33
04	300	N	87	-0-	-213	B	-0-	87	2			N	-0-					33
*05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					116
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					116
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	889	3	1	9	N	1					117
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					118
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					118
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					118

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					15
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PROVEN FIELDS ENERGY, LLC 681578
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	84	1	232	2	N	-0-					9
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	93	1	156	2	N	-0-					9
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	90	1	251	2	N	-0-					9
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					9

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					3
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					3
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	467	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

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-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

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
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					13
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					13
*05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					13

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

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-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					45
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					45
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					45

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
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
02	588	N	496	-0-	-92 B	-0-	496	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					67
*05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					67

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
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
02	392	N	325	-0-	-67 B	-0-	325	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3			N	-0-					26
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					26
*05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

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
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
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					5
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					5
05	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					179
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					179
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					179
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					179
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	N	4					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					261
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					261
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					261
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					261
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	60	1			201
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	234	-0-	-1586	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	644	-0-	-1371	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	912	-0-	-1038	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8760					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	141	-0-	141	8901	141	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	70	-0-	-2730	6171	70	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	205	-0-	-2895	3276	205	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	74	-0-	-2926	350	74	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	734	-0-	-785	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

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

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2		N	-0-					-0-

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

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-
02	368	N	577	-0-	209	B	209	577	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	1426	#	495	-0-	-931	B	-722	495	2		N	-0-					-0-
04	510	N	719	-0-	209	B	-513	719	2		N	-0-					-0-
*05	366	X	879	-0-	513	B	-0-	879	2		N	-0-					-0-

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

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-
02	368	N	353	-0-	-15	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	290	-0-	-175	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2		N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-

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

12	0		3767	-0-	3767	B	67903	3767	2		N	-0-					-0-
01	3565		3109	-0-	-456	B	67447	3109	2		N	-0-					-0-
02	405		4112	-0-	3707	B	71154	4112	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 71154																	
03	3782		3428	-0-	-354	B	70800	3428	2		N	-0-					-0-
04	3565		2857	-0-	-708	B	70092	2857	2		N	-0-					-0-
*05	73483	X	3391	-0-	-70092	B	-0-	3391	2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	#	3604	-0-	-16794	-0-	3604	2			N	-0-					524
01	15345	#	3314	-0-	-12031	-0-	3314	2			N	-0-					524
02	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17310	2	125	9	N	114	184	1			454
03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					454
04	10740	#	4267	-0-	-6473	-0-	4266	2	1	9	N	1	191	1			264
05	15500		3542	-0-	-11958	-0-	3542	2			N	-0-					264

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

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

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
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
02	6104	X	5081	-0-	-1023	-0-	4675	2	406	9	N	369	321	1			407
03	6479	X	5265	-0-	-1214	-0-	5208	2	57	9	N	52	160	1			299
04	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	4935	2	433	9	N	394	319	1			374
05	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	4763	2	383	9	N	348	328	1			394

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
12	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					107
01	1023	X	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					107
02	924	X	732	-0-	-192	-0-	732	2			N	-0-					107
03	1023	X	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					107
*04	990	X	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					107
05	1023	X	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					107

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
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-					1
01	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	2			N	-0-					1
02	5236	X	4918	-0-	-318	-0-	4918	2			N	-0-					1
03	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	2			N	-0-					1
04	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					1
05	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	4804	2			N	-0-					1

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
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					50
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					50
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	2	1	126	2	N	-0-					50
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	1					51
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	2	N	-0-					51
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					51

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					92
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					92
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					92
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					92
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	106	2	Y	13					26
							14	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	118	2	Y	4					30
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	2	Y	9					39
							10	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	Y	3					42
							3	9									
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	111	2	Y	9					51
							10	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	47	1	27	2	N	-0-					6
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-					6
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	N	-0-					6
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	N	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6

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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	15	85	1			58
							17	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	38					96
							42	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	46	1	577	2	N	32	85	1			43
							35	9									
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	792	2	N	43					86
							47	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	45					131
							50	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					131

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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	N	7					37
							8	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	182	2	N	10	34	1			13
							11	9									
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	42	1	143	2	N	6					19
							7	9									
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	48	1	143	2	N	6					25
							7	9									
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	11					36
							12	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					36

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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	N	19					93
							21	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	N	-0-	45	1			48
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	42	1	254	2	N	12					60
							13	9									
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	10					70
							11	9									
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	47	1	206	2	N	10					80
							11	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

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
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2698	2	N	24					98
							26	9									
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	2	N	38					136
							42	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	2	N	20					156
							22	9									
*03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	81	1	2600	2	N	23					179
							25	9									
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	2	N	42					221
							46	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					221

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
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	N	1					62
							1	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	N	-0-					62
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	46	1	270	2	N	-0-					62
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					62
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					62
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

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

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

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

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					85
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					85
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					85
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					85
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	2			N	-0-					15
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					15
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15

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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					77
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	DELQ	PR	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
02	756	#	752	-0-	-4	-0-	671	2	81	9	N	74	177	1	7	8	49
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	785	2	80	9	N	73	6	8			116
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	754	2	56	9	N	51	3	8			164
*05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	830	2	64	9	N	58	176	1	7	8	39

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					25
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					25
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25

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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					136
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					136
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					136
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					136

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

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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	284	3	24	9	N	22					238
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	3	21	9	N	19	179	1			78
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	300	3	19	9	N	17					95
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21					116

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

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
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					24
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	613	3	8	9	N	7					31
04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1012	3	52	9	N	47	1	8			77
*05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					270
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					270
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					270
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					270
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					270
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					270

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					70
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					70
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					70
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					70

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
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
02	2576	N	2153	-0-	-423	-0-	2129	2	24	9	N	22	1	8			35
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2080	2	28	9	N	25	7	8			53
04	2580	N	2340	-0-	-240	-0-	2309	2	31	9	N	28	2	8			79
05	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	2	13	9	N	12	2	8			89

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
12	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					19
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					19
02	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					19
03	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					19
04	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					19
*05	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					19

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
12	930	N	203	-0-	-727	-0-	74	1	129	3	N	-0-					28
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	213	1	608	3	N	18					46
							20	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	182	1	446	3	N	9					55
							10	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	218	1	564	3	N	13					68
							14	9									
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	220	1	509	3	N	4					72
							4	9									
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	131	1	431	3	N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	R	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					20
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					20
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					20
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					20
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					112
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					112
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					112
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					112
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					29
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		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
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					36
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					36
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					36
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					36
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					36
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					55
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					55
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					9
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					9
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					9
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
05	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

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					9
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					9
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					9
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					9
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		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

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES 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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	248	1	704	3	N	-0-					30
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	248	1	1546	3	N	-0-					30
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	248	1	1340	3	N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	248	1	1610	3	N	-0-					30
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	248	1	1542	3	N	-0-					30
05	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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					43
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					43
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					43
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					43
05	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					6
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
05	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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					34
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
05	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
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					132
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					132
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					132
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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

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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					123
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					123
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					123
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					123
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					19
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					19
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					19
05	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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	423	3	N	-0-					9
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	3	N	-0-					9
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					9
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	102	1	735	3	N	-0-					9
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	3	N	-0-					9
05	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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					15
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
05	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
12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					95
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					95
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					95
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					95
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					95
05	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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	125	1	428	3	N	-0-					54
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	181	1	1608	3	N	-0-					54
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	3	N	-0-					54
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	N	-0-					54
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	N	-0-					54
05	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	0	N	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
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
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					55
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					55
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					55
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					55
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					55
05	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

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					150
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					150
05	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

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
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2177	3	62	9	N	56	176	1			15
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	687	3	22	9	N	20					35
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					35

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	2	171	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	2	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	58	2	182	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	2	226	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	2	283	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	2	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	2	72	3	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
02	560	N	168	-0-	-392	-0-	36	2	132	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	75	2	284	3	N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	131	2	490	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	2	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	20	2	61	3	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	2	80	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-			-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	14	2	58	3	N	-0-			-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	2	227	3	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	50	2	204	3	N	-0-			-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	2	297	3	N	-0-			-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	2	257	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	2	118	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	33	2	136	3	N	-0-			-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	2	115	3	N	-0-			-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	100	2	384	3	N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	94	2	361	3	N	-0-			-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	183	2	686	3	N	-0-			-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	2	558	3	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	53	2	184	3	N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	60	2	211	3	N	-0-			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	56	2	203	3	N	-0-			-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	2	222	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

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-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	7	2	23	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-

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

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-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-

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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-

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

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-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	58	2	210	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	63	2	231	3	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	62	2	225	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	2	265	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0		3193	-0-	3193	14271	3193	3			N	-0-					-0-
01	0		3079	-0-	3079	17350	3079	3			N	-0-					-0-
02	19968	X	2618	-0-	-17350	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3194	-0-	-3006	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	3211	-0-	-2789	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					194
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					194
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					194
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					194
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					194
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					194

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					35
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					35
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					35
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					35
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					35
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					129
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					129
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					133
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					133
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					133
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					32
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					32
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					32

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
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1260	N	610	-0-	-650	-0-	146	1	464	2	Y	-0-					52
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	146	1	583	2	Y	-0-					52
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	146	1	599	2	Y	14					66
							15	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	146	1	473	2	Y	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					105
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					105
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					105
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					105

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
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					19
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					19
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					19
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					19
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					19
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					19
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					19
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					23
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					25
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					28
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					28
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					23
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					23
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			N	-0-					23
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					23
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					46
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

12	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					59
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					59
02	3332	X	3025	-0-	-307	-0-	3025	2			N	-0-					59
03	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	2			N	-0-					59
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			N	-0-					59
*05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					59

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					16
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					16
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	2	12	9	N	11					27
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					16
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					16
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

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
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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					21
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					21
04	1560	N	996	-0-	-564	-0-	996	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					18
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18
*04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					18
*05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					18

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
12	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					21
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					21
02	1372	N	1116	-0-	-256	-0-	1116	2			N	-0-					21
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					43
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					43
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2205	N	1578	-0-	-627	-0-	1570	2	8	9	N	7					44
03	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	2022	2	4	9	N	4					48
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2128	2	2	9	N	2					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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
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									
02	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	3	1	4060	2	N	32					176
							35	9									
03	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	3	1	4073	2	N	40	189	1			27
							44	9									
04	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3	1	3855	2	N	13					40
							14	9									
*05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					40

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

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
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3599	2	2	9	N	2					94
03	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					94
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3866	2	22	9	N	20					114
*05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					114

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

12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					40
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					40
02	616	N	278	-0-	-338	-0-	278	2			N	-0-					40
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	514	2	40	9	N	36	48	1			28
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					24
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					24
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					24
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					24
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

12	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					141
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					141
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					141
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					141
04	1020	N	468	-0-	-552	-0-	468	2			N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					23
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					23
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					23
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					23
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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

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
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1574	3	3	9	N	3					84
03	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1672	3	1	9	N	1					85
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1606	3	2	9	N	2					87
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1645	3	1	9	N	1					88

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

12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					36
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					36
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					36
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					36
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					36
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					36

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

12	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					150
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	5					155
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	4					159
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	N	3					162
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					162
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					164

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

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
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	3	14	9	N	13					124
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	199	3	21	9	N	19					143
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	138	3	40	9	N	36					179
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	166	3	19	9	N	17					196

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

12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					80
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					80
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					80
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					80
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					80
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					32
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					32
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32

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

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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	466	3	32	9	N	29	159	1			52
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	534	3	36	9	N	33					85
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	468	3	30	9	N	27					112
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531	3	39	9	N	35					147

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	327	3	39	9	N	35					49
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	329	3	40	9	N	36					85
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	278	3	31	9	N	28					113
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	305	3	34	9	N	31					144

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

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	560	3	138	9	N	125	155	1			181
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	631	3	149	9	N	135	165	1			151
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	565	3	116	9	N	105	168	1			88
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	586	3	140	9	N	127					215

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

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					48
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					48
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					48
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	2	1	9	N	1					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					42
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					43

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
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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					95
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					100
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					104
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					73
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					73
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					73
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					73
04	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	2			N	-0-					73
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					138
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					138
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					138
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					138
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					138
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

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

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

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									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	60	1	3211	2	N	12					70
							13	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3618	1	60	2	N	16					86
							18	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	60	1	3562	2	N	12					98
							13	9									
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	60	1	3681	2	N	7					105
							8	9									

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

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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					95
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	304	1	9	2	N	-0-					95
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	8	1	259	2	N	-0-					95
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					95

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

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					101
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					101
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					101
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101
04	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	2			N	-0-					101
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					101

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

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27					70
03	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1299	2	117	9	N	106	163	1			13
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1154	2	26	9	N	24					37
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					156

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					152
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					152
02	1596	N	1229	-0-	-367	-0-	1229	3			N	-0-					152
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	3			N	-0-					152
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					152
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					34
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

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
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	760	2	11	9	N	10					30
03	1147	N	556	-0-	-591	-0-	546	2	10	9	N	9					39
04	720	N	526	-0-	-194	-0-	519	2	7	9	N	6					45
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	N	13					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					5
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					5
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					57
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					57
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57

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
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					126
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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
02	756	N	97	-0-	-659	-0-	43	1	54	3	N	-0-					73
03	744	N	333	-0-	-411	-0-	66	1	267	3	N	-0-					73
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					73
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	9	N	87					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					41
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					41
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					59
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					59
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					59
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					59

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

12	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	159	3			N	-0-					130
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					130
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	3			N	-0-					130
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					130
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					130
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					130

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

12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					5
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					5
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					5
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					5
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					5

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

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									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	85	1	1622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-

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

12	434	N	269	-0-	-165	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					9
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					9
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					9
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					9
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					9
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9

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

12	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	65	1	1340	3	Y	-0-					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-

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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					7
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	6					13
							7	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	16	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-

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
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	143	1	1141	3	Y	29					130
							32	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	Y	13					143
							14	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	889	3	Y	23					166
							25	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	160	1	1136	3	Y	25					191
							28	9									
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	146	1	1010	3	Y	12					203
							13	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	149	1	970	3	Y	13					216
							14	9									

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

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					9
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	26	1	570	3	N	-0-					9
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					9
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					9
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	N	-0-					9
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

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-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-

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

12	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	48	1	1116	3	Y	15					155
							17	9									
01	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	54	1	1168	3	Y	44					199
							48	9									
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	52	1	889	3	Y	14					213
							15	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	Y	22					235
							24	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	26					261
							29	9									
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	3	Y	12					273
							13	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	179	1	4128	3	Y	-0-	67	1			-0-
01	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	86	1	1842	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2996	X	1533	-0-	-1463	-0-	69	1	1461	3	Y	3					3
							3	9									
03	3317	X	2125	-0-	-1192	-0-	95	1	2023	3	Y	6					9
							7	9									
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	68	1	1437	3	Y	3					12
							3	9									
05	4216	X	1305	-0-	-2911	-0-	60	1	1242	3	Y	3					15
							3	9									

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
12	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	151	1	1343	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	276	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	646	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	734	1	1267	3	Y	6					6
							7	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	719	1	1239	3	Y	7					13
							8	9									
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	747	1	1302	3	Y	20					33
							22	9									

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
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
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	686	1	1494	3	Y	2					12
							2	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	765	1	1957	3	Y	3					15
							3	9									
04	2580	X	2193	-0-	-387	-0-	728	1	1465	3	Y	-0-					15
05	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	747	1	1291	3	Y	-0-					15

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
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-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	640	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	737	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	694	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	738	1	1121	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	109	1	2149	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	104	1	2190	3	Y	3					15
							3	9									
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	3	Y	-0-	13	1			1

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
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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					4
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					4
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4

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
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	708	1	590	3	Y	-0-					7
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	585	1	745	3	Y	-0-					7
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	459	1	559	3	Y	-0-					7
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	649	1	758	3	Y	-0-					7
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	698	1	815	3	Y	3					10
							3	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	718	1	753	3	Y	2					12
							2	9									

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
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-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	819	-0-	-483	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	857	1	1333	3	Y	10			22
							11	9							
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	986	1	989	3	Y	3			25
							3	9							
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	982	1	589	3	Y	2			27
							2	9							
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1070	1	390	3	Y	-0-			27
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1042	1	396	3	Y	-0-			27
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1090	1	752	3	Y	1			28
							1	9							

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
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-			30
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	12	1	281	3	N	-0-			30
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	14	1	246	3	N	-0-			30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-			30
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-			30
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			30

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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	8	1	214	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-			-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-

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
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	22	1	522	3	Y	-0-			28
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	Y	-0-			28
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-			28
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			28
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	7	1	195	3	Y	-0-			28
05	589	N	207	-0-	-382	-0-	7	1	200	3	Y	-0-			28

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
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-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	3	Y	-0-			-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	7			30
							8	9							
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	3	Y	10			40
							11	9							
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	162	1	3236	3	Y	6			46
							7	9							
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	159	1	3140	3	Y	7			53
							8	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	3	N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	622	-0-	-668	-0-	29	1	593	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	750	-0-	-552	-0-	36	1	714	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	3	N	-0-			-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	Y	-0-			-0-

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

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	19	1	441	3	Y	-0-			9
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			9
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-			9
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	-0-			9
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-			9
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-			4
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-			4
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	3	Y	-0-			4
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	-0-			4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	39	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	38	1	768	3	Y	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	924	N	435	-0-	-489	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	3	N	-0-					-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-

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
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	26	1	608	3	N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					-0-

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

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
*07	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-			-0-
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
*11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
*12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
*01	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
*02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
*04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	3	Y	3			17
							3	9							
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	Y	10			27
							11	9							
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	3	Y	7			34
							8	9							
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1378	3	Y	5			39
							6	9							
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	72	1	1347	3	Y	1			40
							1	9							
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	3	Y	3			43
							3	9							

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

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

12	620	N	609	-0-	-11	-0-	25	1	584	3	Y	-0-			5
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-			5
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	29	1	443	3	Y	-0-			5
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	-0-			5
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	Y	-0-			5
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	Y	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		82	-0-		82		258		4	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		33	-0-		33		291		1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	291	X	-0-	-0-		-291		-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30		-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

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

12	1333	N	1302	-0-		-31		-0-		53	1	1249	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-		-97		-0-		55	1	1212	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1080	-0-		-124		-0-		58	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-		-0-		-0-		67	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-		-0-		-0-		65	1	1183	3	N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-		-0-		-0-		70	1	1234	3	N	-0-					-0-

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

12	186	N	153	-0-		-33		-0-		6	1	147	3	N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-		-73		-0-		7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-		-51		-0-		8	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-		-13		-0-		9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-		-14		-0-		7	1	129	3	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-		-0-		-0-		7	1	124	3	N	-0-					-0-

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

12	938	N	938	-0-		-0-		-0-		128	1	810	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-		-60		-0-		128	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-		-174		-0-		108	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	786	-0-		-113		-0-		124	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-		-77		-0-		119	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-		-153		-0-		65	1	495	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

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-
02	924	N	842	-0-		-82		-0-		39	1	803	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-		-0-		-0-		48	1	941	3	N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-		-36		-0-		44	1	850	3	N	-0-					-0-
05	930	N	617	-0-		-313		-0-		29	1	588	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

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-
02	700	N	675	-0-		-25		-0-		30	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-		-42		-0-		32	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-		-50		-0-		30	1	670	3	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-		-38		-0-		36	1	670	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	103	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	102	1	224	3	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	Y	-0-					1
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-					1

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

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
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					5
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					5
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					5

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

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-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

12	248	N	228	-0-	-20	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-					1
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					1

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

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-			-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

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							
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	782	1	2860	3	Y	2			98
							2	9							
03	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	781	1	2821	3	Y	26			124
							29	9							
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	852	1	3409	3	Y	6			130
							7	9							
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	841	1	2885	3	Y	-0-			130

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

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	-0-			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	802	-0-	-159	-0-	39	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	29	1	614	3	Y	-0-			-0-

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

12	899	N	894	-0-	-5	-0-	37	1	857	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	38	1	735	3	Y	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	53	1	875	3	Y	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	Y	-0-			-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	64	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	69	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	74	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-

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

*06	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	105	-0-	-391	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	146	1	1325	3	Y	1					50
							1	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1966	3	Y	2					52
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	193	1	2047	3	Y	4					56
							4	9									
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	3	Y	-0-					56

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
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

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
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-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	152	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	146	1	2905	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	152	1	2919	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	39	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	3	N	-0-					-0-
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	102	1	2016	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	2057	-0-	-13	-0-	96	1	1961	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	102	1	2051	3	N	-0-					-0-

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
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
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					34
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					34
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					34
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					34

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
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-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-					-0-

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
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	-0-					-0-

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
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	78	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	74	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	79	1	1489	3	Y	-0-					-0-

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

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	29	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	977	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	63	1	1942	3	Y	4					47
							4	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	Y	3					50
							3	9									
02	1876	N	1775	-0-	-101	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					50
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	72	1	1860	3	Y	-0-					50
04	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	60	1	1570	3	Y	-0-					50
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	53	1	1479	3	Y	-0-					50

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

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

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

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	404	3	Y	6					34
							7	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	112	1	407	3	Y	5					39
							6	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	99	1	338	3	Y	3					42
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	439	3	Y	1	41	1			2
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	396	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	115	1	389	3	Y	5					11
							6	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

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-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

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-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	3	Y	10					25
							11	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2063	3	Y	10					35
							11	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	7					42
							8	9									
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	3	Y	6					48
							7	9									

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
12	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	105	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									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2579	3	Y	10					20
							11	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	10					30
							11	9									
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	139	1	2736	3	Y	8					38
							9	9									
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	3	Y	5					43
							6	9									

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
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-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	607	1	1239	3	Y	3					3
							3	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	671	1	1169	3	Y	11					14
							12	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	718	1	1762	3	Y	-0-					14
05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	441	1	810	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	226	1	211	3	Y	-0-					8
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	228	1	237	3	Y	-0-					8
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	204	1	180	3	Y	-0-					8
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	226	1	220	3	Y	-0-					8
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	217	1	170	3	Y	-0-					8
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	224	1	100	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	192	1	677	3	Y	-0-					9
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	197	1	702	3	Y	8					17
							9	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	242	1	910	3	Y	-0-					17
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	257	1	937	3	Y	1					18
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	259	3	Y	5					5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	684	1	1023	3	Y	7					41
							8	9									
01	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	532	1	786	3	Y	3					44
							3	9									
02	2156	N	1156	-0-	-1000	-0-	576	1	573	3	Y	6					50
							7	9									
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	670	1	988	3	Y	6					56
							7	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	675	1	927	3	Y	5					61
							6	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	716	1	1269	3	Y	3					64
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	3	Y	-0-					50
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	3	Y	10					60
							11	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	97	1	2058	3	Y	15					75
							17	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	3	Y	2					77
							2	9									

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
*12	1147	N	813	-0-	-334	-0-	33	1	780	3	Y	-0-					62
*01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-					62
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	37	1	648	3	Y	-0-					62
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	128	1	1086	3	Y	16			33
							18	9							
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	142	1	1049	3	Y	7			40
							8	9							
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	698	3	Y	8			48
							9	9							
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	143	1	914	3	Y	12			60
							13	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	3	Y	8			68
							9	9							
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	158	1	1201	3	Y	12			80
							13	9							

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

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-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-			-0-

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

12	1209	N	717	-0-	-492	-0-	30	1	687	3	N	-0-			-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-			-0-
03	682	N	236	-0-	-446	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-
04	750	N	218	-0-	-532	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
05	465	N	210	-0-	-255	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-

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

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							
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	653	1	796	3	Y	12			62
							13	9							
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	702	1	488	3	Y	18			80
							20	9							
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	682	1	489	3	Y	-0-			80
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	412	3	Y	1			81
							1	9							

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

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-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	N	-0-			-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-			-0-

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

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-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	77	1	1620	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	87	1	1772	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	81	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	81	1	1713	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					50
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					50
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					50
03	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					50
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					50
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					50

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
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	531	3	Y	3					81
							3	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	600	3	Y	4					85
							4	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	111	1	374	3	Y	3					88
							3	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	221	1	606	3	Y	6					94
							7	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	198	1	492	3	Y	3					97
							3	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	520	3	Y	2					99
							2	9									

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
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-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					2
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					2

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
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-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	80	1	2486	3	Y	10					38
							11	9									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2482	3	Y	9					47
							10	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	78	1	2077	3	Y	8					55
							9	9									
03	2511	N	831	-0-	-1680	-0-	31	1	799	3	Y	1					56
							1	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	3	Y	8					64
							9	9									
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	3	Y	11					75
							12	9									

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
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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	545	1	463	3	Y	-0-					26
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	599	1	529	3	Y	3	29	1			-0-
							3	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	573	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	599	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	-0-					2
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	-0-					2
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	-0-					2
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	42	1	827	3	Y	-0-					2

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
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-
02	924	N	451	-0-	-473	-0-	23	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					-0-

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
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					3
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					3
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					20
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					20
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	-0-					-0-

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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	Y	58					73
							64	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					73
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					73
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	7					80
							8	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	3					83
							3	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	541	3	Y	5					88
							6	9									

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
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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	-0-					1
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					1

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					2
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	-0-					2
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					2
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					2

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
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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	732	3	Y	75	69	1			8
							83	9									
03	1333	N	842	-0-	-491	-0-	210	1	628	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
04	1350	N	710	-0-	-640	-0-	202	1	506	3	Y	2					12
							2	9									
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	223	1	959	3	Y	-0-					12

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
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									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	-0-					17
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					17
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	38	1	762	3	Y	-0-					17
*05	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					17

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	39	1	828	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	53	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	541	-0-	-699	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	23	1	413	3	Y	-0-	5	1			1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					1
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	22	1	405	3	Y	2					3
							2	9									
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	22	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					-0-

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
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					15
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					15
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	-0-					15
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					15
*10	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					15
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	-0-					15
*12	930	N	885	-0-	-45	-0-	37	1	848	3	Y	-0-					15
*01	930	N	876	-0-	-54	-0-	38	1	838	3	Y	-0-					15
*02	812	N	742	-0-	-70	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					15
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	-0-	15	1			-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					-0-

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			Y	-0-					17
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					17
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	Y	1					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	588	1	753	3	Y	3					42
							3	9									
03	1581	N	1056	-0-	-525	-0-	651	1	395	3	Y	9					51
							10	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	630	1	1145	3	Y	4					55
							4	9									
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	651	1	1128	3	Y	12					67
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	17	-0-	-375	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	29	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	3	Y	17					53
							19	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	3	Y	5	55	1			3
							6	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	176	1	1557	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	139	1	1209	3	Y	3					10
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1428	N	1039	-0-	-389	-0-	632	1	407	3	Y	-0-					6
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	713	1	872	3	Y	-0-					6
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	718	1	1118	3	Y	-0-					6
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	695	1	345	3	Y	-0-					6

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

12	372	N	322	-0-	-50	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

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
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					9
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	62	1	1219	3	Y	1					10
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	58	1	1159	3	Y	25					35
							28	9									
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	58	1	1174	3	Y	1					34
							1	9									

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

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
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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					8
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					8
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	N	-0-					8
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-					8

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
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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
03	465	N	262	-0-	-203	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	51	1	1015	3	N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					19
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					19
04	540	N	258	-0-	-282	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					19
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					19

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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	2					39
							2	9									
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					40
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	3					43
							3	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	5					48
							6	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	4					52
							4	9									
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	2					54
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	3	Y	5					5
							6	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	3	Y	5					10
							6	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	9					19
							10	9									
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	81	1	1676	3	Y	12					31
							13	9									

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
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-

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
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	682	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	677	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	613	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	668	1	526	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	653	1	663	3	N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	217	1	294	3	N	-0-					-0-

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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					5
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					5
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					5
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					5

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					5
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					7
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					7
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					7
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					7

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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					2
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					2

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
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-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	92	1	94	3	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	101	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	97	1	104	3	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	100	1	119	3	N	-0-					-0-

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
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	16	1	423	3	N	-0-					9
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	464	3	N	-0-					9
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	N	-0-					9

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	14	1	447	3	Y	-0-					15
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					15
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	-0-					15
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	3	Y	-0-					15
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	948	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	100	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	117	1	570	3	Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	-0-			-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	115	1	579	3	Y	-0-			-0-

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

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-

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

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

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 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
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

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
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
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-			7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-			7
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	Y	-0-			7
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-			7

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
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-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-			-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	3	Y	-0-			-0-

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1036	N	887	-0-	-149	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					83
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	48	1	878	3	Y	-0-					83
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	45	1	862	3	Y	-0-					83
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	44	1	848	3	Y	3					86
							3	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	Y	-0-					15
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	3	Y	-0-					15
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	Y	-0-					15
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	X	196	-0-	-308	-0-	50	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	380	-0-	-178	-0-	72	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	20	1	613	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	16	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	3	N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	N	-0-					-0-

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
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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					7
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					7
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					7
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					7

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
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-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	67	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	244	-0-	-416	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	367	-0-	-315	-0-	67	1	300	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	65	1	1492	3	Y	4					8
							4	9									
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	70	1	1491	3	Y	1					9
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1398	3	Y	-0-					9
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	70	1	1428	3	Y	-0-					9
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					9
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	52	1	1070	3	Y	-0-					9

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
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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	-0-					2
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-					2
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					2
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2

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
12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	60	1	1391	3	Y	6					98
							7	9									
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	60	1	1290	3	Y	12					110
							13	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	5					115
							6	9									
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	62	1	1200	3	Y	13					128
							14	9									
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	65	1	1198	3	Y	5					133
							6	9									
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1223	3	Y	4	113	1			24
							4	9									

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
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	40	1	921	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	39	1	769	3	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	3	Y	-0-					25
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	Y	-0-					25
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					25
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					25

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

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-
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	9	1	321	3	N	-0-					-0-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-

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

12	899	N	504	-0-	-395	-0-	69	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	102	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	186	1	751	3	Y	8					8
							9	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	193	1	594	3	Y	-0-					8
05	713	N	237	-0-	-476	-0-	23	1	212	3	Y	2					10
							2	9									

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	Y	-0-			4
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-			4
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	-0-			4
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-			4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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-
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	84	1	1686	3	Y	-0-			-0-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	94	1	1903	3	Y	19			19
							21	9							
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	10			29
							11	9							
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	Y	-0-			29

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	713	N	705	-0-	-8	-0-	22	1	677	3	N	5			5
							6	9							
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	679	3	N	8			13
							9	9							
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	23	1	588	3	N	-0-			13
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	24	1	624	3	N	3			16
							3	9							
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	3	N	-0-			16
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	22	1	587	3	N	-0-			16

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

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-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	3	Y	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	-0-			-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	3	Y	-0-			-0-

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

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-			2
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	16	1	411	3	Y	-0-			2
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	3	Y	-0-			2
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-			2

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	24	1	559	3	Y	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-			-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-			-0-

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

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	3	Y	-0-					3
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	52	1	1107	3	Y	-0-					3
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					3

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
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-
02	1372	N	1018	-0-	-354	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	37	1	1059	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	722	3	Y	3					59
							3	9									
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	643	1	65	3	Y	-0-					59
04	1590	N	772	-0-	-818	-0-	667	1	104	3	Y	1					60
							1	9									
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	708	1	654	3	Y	-0-					60

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
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-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	17					24
							19	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	4					28
							4	9									
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	35	1	528	3	Y	5					33
							6	9									
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	31	1	424	3	Y	-0-	28	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	729	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	814	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	58	1	791	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	143	-0-	-333	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					9
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					9
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					9

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
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-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	119	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	137	1	3621	3	Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3711	3	Y	17					17
							19	9									
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3676	3	Y	5					22
							6	9									

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

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	505	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	688	1	1366	3	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	677	1	533	3	Y	9					9
							10	9									
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	704	1	597	3	Y	-0-					9

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

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									
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	3	Y	6					17
							7	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	6					23
							7	9									
04	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	59	1	1268	3	Y	-0-					23
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-	19	1			3

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

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									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	321	1	1267	3	Y	9					52
							10	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	387	1	1507	3	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	348	1	1467	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	465	N	411	-0-	-54	-0-	91	1	320	3	Y	-0-					8
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	87	1	304	3	Y	1					9
							1	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	80	1	275	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	85	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	79	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	81	1	262	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	92	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	102	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	90	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	78	1	64	3	Y	-0-					-0-

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

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	515	1	130	3	Y	1	137	1			15
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	584	1	331	3	Y	-0-					15
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	560	1	296	3	Y	-0-					15
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	572	1	190	3	Y	-0-					15

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
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	38	1	1181	3	Y	-0-					12
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	43	1	1196	3	Y	30					42
							33	9									
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	39	1	996	3	Y	-0-	41	1			1
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-					1
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	Y	-0-					1

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
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
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					3
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					3
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					3
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					3

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
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					20
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	109	1	570	3	Y	9					29
							10	9									
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	102	1	524	3	Y	-0-	28	1			1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	107	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	97	1	553	3	Y	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	104	1	561	3	Y	-0-					1

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
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	337	-0-	-279	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

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

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	26					43
							29	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	3	Y	-0-					43
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	Y	-0-					43
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					43

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

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-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					10
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					10

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

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									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	464	1	512	3	Y	2					5
							2	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	528	1	875	3	Y	1					6
							1	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	518	1	1062	3	Y	3					9
							3	9									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	525	1	718	3	Y	-0-					9

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	3	Y	-0-					18
01	1116	N	761	-0-	-355	-0-	34	1	714	3	Y	12					30
							13	9									
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	39	1	879	3	Y	-0-	25	1			5
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	6					14
							7	9									
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	3	Y	1	7	1			5
							1	9									

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

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1036	N	825	-0-	-211	-0-	817	3	8	9	Y	7					59
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					59
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	3			Y	-0-					59
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	3	28	9	Y	25					84

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
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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					3
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					3
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					3

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
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
02	1176	N	525	-0-	-651	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					48
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					48
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	Y	-0-					48
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	3	Y	4					52
							4	9									

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
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	728	1	1430	3	Y	-0-					23
01	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	384	1	1216	3	Y	24					47
							26	9									
02	1764	N	527	-0-	-1237	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	2170	N	402	-0-	-1768	-0-	15	1	385	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1590	N	940	-0-	-650	-0-	418	1	522	3	Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	704	1	522	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-

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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					19
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	7	1	199	3	Y	15					34
							17	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	34	1			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	92	1	168	3	Y	-0-					20
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	102	1	170	3	Y	-0-					20
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	3	Y	-0-					20
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	100	1	221	3	Y	-0-					20

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
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
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	31	1	794	3	Y	-0-					44
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					44
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-					44
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	82					126
							90	9									

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
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-
02	896	N	728	-0-	-168	-0-	31	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	882	3	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-

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

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

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
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	59	1	666	3	Y	-0-					3
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	3	Y	-0-					3
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					3
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

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									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	670	1	1105	3	Y	21	41	1			5
							23	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	775	1	1714	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	756	1	1906	3	Y	9					24
							10	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	776	1	1875	3	Y	2	23	1			3
							2	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	840	N	164	-0-	-676	-0-	117	1	35	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	151	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	173	1	352	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	806	N	434	-0-	-372	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	425	-0-	-381	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

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-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	53	1	1234	3	N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	65	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	65	1	1277	3	N	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	14	29	1			1
							15	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	975	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	2					5
							2	9									
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					5

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	216	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	212	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	198	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	225	1	753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	217	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	228	1	776	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	38	1	742	3	Y	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-

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

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	382	1	2082	3	Y	4	26	1			6
							4	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	429	1	2437	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	369	1	2392	3	Y	2					8
							2	9									
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	432	1	2829	3	Y	25	33	1			-0-
							28	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	124	1	700	3	Y	-0-					45
01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					45
02	756	N	488	-0-	-268	-0-	100	1	388	3	Y	-0-					45
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	118	1	488	3	Y	-0-					45
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	3	Y	-0-					45
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	115	1	456	3	Y	-0-					45

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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	878	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	913	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
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	144	1	1177	3	Y	-0-					15
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					15
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	130	1	916	3	Y	-0-					15
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	141	1	987	3	Y	-0-					15
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	120	1	892	3	Y	-0-					15
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	123	1	847	3	Y	-0-					15

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
12	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	43	1	978	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					2
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	31	1	707	3	Y	-0-					2
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	48	1	937	3	Y	-0-					2
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	45	1	872	3	Y	-0-					2
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					2

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
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									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	47	1	1333	3	Y	6					19
							7	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	3	Y	2					21
							2	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	Y	-0-					21
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	73	1	1471	3	Y	-0-					21

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
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	34	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-

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

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-

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
12	2573	X	1257	-0-	-1316	-0-	40	1	1217	3	Y	-0-					26
01	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					26
02	1904	X	1137	-0-	-767	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					26
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	24					50
							26	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	54	1	1614	3	Y	-0-					50
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1388	3	Y	-0-					50

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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	112	1	214	3	Y	4					48
							4	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	124	1	211	3	Y	-0-	42	1			6
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	120	1	209	3	Y	7	2	1			11
							8	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	124	1	215	3	Y	3					14
							3	9									

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
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
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					12
03	837	N	124	-0-	-713	-0-	8	1	110	3	Y	5					17
							6	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					17
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					17

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
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	59	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	65	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	345	-0-	-495	-0-	331	3	14	9	Y	13					13
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			Y	-0-					13

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
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-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	81	39	1			42
							89	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	3	Y	79	77	1			44
							87	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	32	3	1			73
							35	9									
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	10	63	1			20
							11	9									

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
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	-0-					75
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	17					92
							19	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	6					98
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	3	Y	3	83	1			18
							3	9									
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	66	1	1250	3	Y	2					20
							2	9									
05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	64	1	1198	3	Y	-0-					20

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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	Y	7					8
							8	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	3	Y	7					15
							8	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	3	Y	5					20
							6	9									
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	3	Y	11					36
							12	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
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									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	982	1	629	3	Y	3					39
							3	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1094	1	942	3	Y	12					51
							13	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1071	1	1041	3	Y	7					58
							8	9									
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1112	1	1113	3	Y	7					65
							8	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
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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					10
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					10
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					10
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	558	1	1383	3	Y	12					102
							13	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	629	1	1794	3	Y	16					118
							18	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	614	1	1907	3	Y	14	113	1			19
							15	9									
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	632	1	1953	3	Y	12					31
							13	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	388	-0-	-604	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					2
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					2
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					2
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	-0-					2
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	3	Y	-0-					2
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

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							
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	596	1	352	2	Y	6					20
							1050	3	7	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	740	1	446	2	Y	5					25
							1338	3	6	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	742	1	358	2	Y	-0-					25
							1078	3									
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	700	1	301	2	Y	-0-					25
							905	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

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
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					13
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					13
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	-0-					13
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

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
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	3	Y	-0-					5
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	21					26
							23	9									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	Y	21					47
							23	9									
*05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	3	Y	-0-					47

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

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-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	64	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	59	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1440	3	N	4					18
							4	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					18
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	30	1	662	3	N	-0-					18
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	100	1	1901	3	N	-0-					18
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	3	N	-0-					18
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	N	-0-					18

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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	104	1	258	3	Y	2					146
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	989	3	Y	19					165
							21	9									
02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	285	1	4318	3	Y	41					206
							45	9									
03	2550	N	702	-0-	-1848	-0-	124	1	574	3	Y	4	158	1			52
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	90	1	69	3	Y	-0-					52
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	60	1	93	3	Y	1					53
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	39	1	845	3	Y	6	69	1			-0-
							7	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	937	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	45	1	869	3	Y	9					16
							10	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	3	Y	9					25
							10	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					5
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					5
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	2					7
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					7
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	498	1	628	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	570	1	937	3	Y	24					36
							26	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	591	1	1012	3	Y	6					42
							7	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	608	1	1011	3	Y	10					52
							11	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	74	1	1715	3	Y	-0-					2
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	-0-					2
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	3	Y	-0-					2
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	81	1	1637	3	Y	-0-					2
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	38	1	894	3	Y	-0-					24
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	41	1	891	3	Y	-0-					24
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					24
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	3	Y	-0-					24
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	3	Y	-0-					24
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	3	Y	-0-					24

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	636	3	Y	10					85
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	23 6	1 9	486	3	Y	5					90
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	567	3	Y	10					100
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	31 9	1 9	552	3	Y	8					108
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	504	3	Y	5					113
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	29 7	1 9	531	3	Y	6	102	1			17

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	145 13	1 9	1211	3	Y	12					33
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	138	1	976	3	Y	-0-					33
02	1232	N	887	-0-	-345	-0-	128	1	759	3	Y	-0-					33
03	1333	N	997	-0-	-336	-0-	139 15	1 9	843	3	Y	14	39	1			8
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	1165	3	Y	7	2	1			13
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	1292	3	Y	5					18

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

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-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	56	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	743	-0-	-881	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	876	-0-	-953	-0-	46	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	113	-0-	-1117	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					14
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					14
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					14

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

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	111	1	403	3	Y	-0-					4
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					4
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	107	1	352	3	Y	-0-					4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					4
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	112	1	382	3	Y	-0-					4
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7049	3	75	9	N	68	159	1			74
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6675	3	109	9	N	99					173
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5743	3	76	9	N	69	166	1			76
*05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7416	3	101	9	N	92					168

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	3	Y	-0-					17
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	5					22
							6	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1522	3	Y	-0-					23

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	3	N	-0-					2
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	3	N	-0-					2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	N	-0-					2
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	N	-0-					2

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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	402	1	543	3	Y	-0-					25
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	436	1	408	3	Y	-0-					25
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					25
05	930	N	452	-0-	-478	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	3	Y	-0-					5
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	487	1	766	3	Y	-0-					62
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	480	1	920	3	Y	-0-					62
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	493	1	944	3	Y	-0-					62
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	509	1	959	3	Y	-0-					62

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
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-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	43	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	47	1	1213	3	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1692	3	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-

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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	97	1	2250	3	Y	9					111
							10	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	7					118
							8	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	3	Y	6					124
							7	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	3	Y	8					132
							9	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	3	Y	1					133
							1	9									
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2672	3	Y	5					138
							6	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

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-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

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									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	3	Y	9	3	1			12
							10	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	3	Y	6					18
							7	9									
04	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	103	1	2134	3	Y	7					25
							8	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2189	3	Y	5					30
							6	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

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-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	527	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	583	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	570	1	755	3	Y	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	3					3
							3	9									

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	3	Y	-0-					6
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	98	1	102	3	Y	3					9
							3	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	428	3	Y	-0-					9
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	102	1	184	3	Y	-0-					9
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	3	Y	-0-					9
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	10					19
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					57
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	14	52	1			19
							15	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	252	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	93	1	269	3	Y	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	54	1	1261	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1028	-0-	-148	-0-	52	1	976	3	Y	-0-					1
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	3	Y	-0-					1
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	3	Y	-0-					1
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2626	N	2569	-0-	-57	-0-	475	1	2094	3	Y	-0-					12
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	359	1	1583	3	Y	4					16
							4	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	313	1	1613	3	Y	5					21
							6	9									
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	448	1	2147	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
04	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	523	1	2182	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	446	1	1546	3	Y	1					9
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	861	1	1583	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	87	1	1692	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1543	-0-	-1037	-0-	74	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	81	1	1652	3	N	-0-					-0-

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
12	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	97	1	2238	3	Y	-0-					3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	82	1	1777	3	Y	-0-					3
02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	60	1	1146	3	Y	-0-					3
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2408	3	Y	-0-					3
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	3	Y	-0-					3
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	3	Y	-0-					3

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
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
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					19
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					19
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					19

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
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-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	912	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	Y	7					17
							8	9									
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	50	1	945	3	Y	11					28
							12	9									
05	1085	N	923	-0-	-162	-0-	44	1	879	3	Y	-0-					28

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
12	1116	N	695	-0-	-421	-0-	28	1	667	3	Y	-0-					62
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	37	1	799	3	Y	3					65
							3	9									
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					65
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	12					77
							13	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	8					85
							9	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	4					89
							4	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
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-
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	212	1	357	3	Y	4					4
							4	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	256	1	753	3	Y	10					14
							11	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	247	1	735	3	Y	-0-					14
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	176	1	490	3	Y	-0-					14

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
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
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					18
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					18
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					18
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1232	3	Y	12					125
							13	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	14					139
							15	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1068	3	Y	15					154
							17	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	14					168
							15	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	3	Y	6					174
							7	9									
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	63	1	1110	3	Y	1	160	1			15
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

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
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-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	3	N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	N	-0-					-0-

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
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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					3
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					3
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					3

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	750	N	727	-0-	-23	-0-	31	1	696	3	N	-0-					10
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					10
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					10
*09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-					10
*10	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	3	N	-0-					10
*11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	3	N	-0-					10
*12	744	N	670	-0-	-74	-0-	27	1	643	3	N	-0-					10
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-					10
*02	644	N	559	-0-	-85	-0-	30	1	529	3	N	-0-					10
*03	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	10	1			-0-
*04	660	N	596	-0-	-64	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					5
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	310	-0-	-713	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					7
01	1023	N	369	-0-	-654	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					7
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					7
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					7
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	1					8
							1	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	1					9
							1	9									

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

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	98	1	2282	3	Y	8					59
							9	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	123	1	2662	3	Y	-0-					59
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	127	1	2334	3	Y	26	77	1			8
							29	9									
03	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	144	1	2627	3	Y	-0-					8
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	130	1	2497	3	Y	-0-					8
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	3	Y	-0-					8

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - PLUGGED 02/12/15

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

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-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	-0-					-0-

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	9	Y	5					29
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1605	3	10	9	Y	9					38
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					42
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1651	3	8	9	Y	7					49

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
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	3	Y	15					15
							17	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	Y	4					19
							4	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	-0-					19
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	-0-					19
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	3	Y	-0-					19
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	-0-					19

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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	3	Y	-0-					-0-

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
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	51	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	N	-0-					-0-

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

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	622	1	4134	3	Y	16					48
							18	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	725	1	4616	3	Y	15					63
							17	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	698	1	4578	3	Y	2	58	1			7
							2	9									
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	723	1	4708	3	Y	10	2	1			15
							11	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	43	1	987	3	Y	-0-					42
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	46	1	990	3	Y	1					43
							1	9									
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	44	1	787	3	Y	-0-					43
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	4					47
							4	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					47
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					12
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					12
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			Y	-0-					12
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					12
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	308	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	160	1	98	3	N	-0-					-0-
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	116	1	405	3	N	-0-					-0-

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

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	31	1	694	3	N	-0-					6
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	3	N	-0-					6
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	36	1	715	3	N	-0-					6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					2
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	2					4
							2	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	1					5
							1	9									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					5

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2789	3	Y	11					68
							12	9									
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	179	1	3484	3	Y	21					89
							23	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	191	1	3881	3	Y	16					105
							18	9									
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	197	1	3939	3	Y	5	104	1			6
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	22					22
							24	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	23					45
							25	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					45
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					45

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	152	1	1372	3	Y	-0-					13
*01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-	155	1	1329	3	Y	-0-					13
02	2520	X	1248	-0-	-1272	-0-	144	1	1104	3	Y	-0-					13
03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-	161	1	1236	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	148	1	1164	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1	1886	3	Y	3					7
							3	9									

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
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
02	1848	N	1520	-0-	-328	-0-	69	1	1431	3	Y	18					72
							20	9									
03	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	85	1	1622	3	Y	8					80
							9	9									
04	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					80
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	6					86
							7	9									

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
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-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	7	1	257	3	N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	2					99
							2	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					99
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	3					102
							3	9									
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	29	1	569	3	N	2					104
							2	9									

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

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3118	-0-	18	18	217	1	2880	3	Y	19					62
							21	9									
01	3100	N	3229	-0-	129	147	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									
02	2800	N	3465	-0-	665	812	250	1	3195	3	Y	18					89
							20	9									
03	3100	N	2603	-0-	-497	315	229	1	2374	3	Y	-0-	77	1			12
04	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	205	1	2133	3	Y	16	3	1			25
							18	9									
05	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	137	1	1715	3	Y	2					27
							2	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

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-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	16	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	16	1	497	3	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

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
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					14
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					14
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					14
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	60	1	1384	3	Y	9					44
							10	9									
01	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	59	1	1262	3	Y	9					53
							10	9									
02	1456	N	1267	-0-	-189	-0-	61	1	1194	3	Y	11					64
							12	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1528	3	Y	10					74
							11	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1482	3	Y	5					79
							6	9									
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	3	Y	12					91
							13	9									

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

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	968	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1079	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1042	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1077	1	482	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

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-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

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-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	10					10
							11	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	4					14
							4	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	Y	-0-					14
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					14

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

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-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

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-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	3	Y	6					40
							7	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	3	Y	8					48
							9	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	4					52
							4	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	4					56
							4	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					3
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					3
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	747	1	1498	3	Y	1					67
							1	9									
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	776	1	2015	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	714	1	1859	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	783	1	1916	3	Y	10					10
							11	9									
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	726	1	1277	3	Y	4					14
							4	9									
*05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	776	1	1809	3	Y	11					25
							12	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	89	1	1901	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	84	1	1715	3	N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	3	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	90	1	1858	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	88	1	1819	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

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-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1596	N	1572	-0-	-24	-0-	70	1	1502	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	79	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	3	N	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	3	N	-0-					-0-

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
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
02	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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
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-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	3	Y	-0-					8
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1641	3	Y	4					12
							4	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	74	1	1598	3	Y	-0-					12

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
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-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	16	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1540	N	1153	-0-	-387	-0-	39	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	40	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	37	1	1053	3	N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	116 17	1 9	2680	3	Y	15					87
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133 32	1 9	2845	3	Y	29	75	1			41
02	2688	X	2377	-0-	-311	-0-	108 15	1 9	2254	3	Y	14	4	1			51
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	133 7	1 9	2670	3	Y	6					57
04	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	125 7	1 9	2577	3	Y	6					63
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	131 9	1 9	2686	3	Y	8					71

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	133	1	929	3	Y	-0-					3
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					3
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	749	3	Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	841	3	Y	-0-					3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	133	1	812	3	Y	-0-					3
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	130	1	875	3	Y	-0-					8
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	167	1	907	3	Y	-0-					8
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-					8
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	172	1	913	3	Y	-0-					8
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	-0-					8
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	155	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1314	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	3	Y	-0-					5
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					5
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	-0-					5
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	-0-					5

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
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-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	Y	-0-					18
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	3	Y	9					27
							10	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	3					30
							3	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	2					32
							2	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

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-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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-
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-					-0-
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	723	1	951	3	Y	1					43
							1	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	741	1	1271	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	574	1	908	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	744	1	1155	3	Y	12					23
							13	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	712	1	1097	3	Y	-0-					23
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	732	1	1004	3	Y	2					25
							2	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	571	1	1026	3	Y	-0-					2
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	636	1	1176	3	Y	-0-					2
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	608	1	1121	3	Y	-0-					2
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	633	1	1161	3	Y	-0-					2

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	10					10
							11	9									
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	2					12
							2	9									
*04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	-0-					1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-					1
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					1

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
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-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	3	N	8					13
							9	9									
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	3	N	-0-					13
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	132	1	2714	3	N	7					20
							8	9									
*05	3100	N	3757	-0-	657	657	175	1	3579	3	N	3					23
							3	9									

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

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	-0-					1
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	-0-					1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					1
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					1
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

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									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	15	4	1			21
							17	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	6					27
							7	9									
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	30	1	790	3	Y	7					34
							8	9									
05	961	N	484	-0-	-477	-0-	15	1	459	3	Y	9					43
							10	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	3	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	32	1	850	3	N	-0-					-0-
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

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-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

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-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					14
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	29	29	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

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-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	525	-0-	-405	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					8
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	35	1	761	3	Y	1					9
							1	9									
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	39	1	743	3	Y	-0-					9
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	3					12
							3	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	3					15
							3	9									
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	768	3	Y	3					18
							3	9									

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
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-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-

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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					14
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					14
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					14
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					14
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					14

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-

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
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 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
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
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	3	Y	-0-					7
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1950	3	Y	-0-					7
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	-0-					7
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	3	Y	-0-					7

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
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	25	1	580	3	N	-0-					7
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					7
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	-0-					7
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					7
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	515	3	N	-0-					7
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					7

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	78	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	1					1
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	77	1	1598	3	Y	-0-					22
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	87	1	1794	3	Y	-0-					22
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	3	Y	-0-					22
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					22

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

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	720	N	372	-0-	-348	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
							407	3									

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
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	3	Y	10					10
							11	9									
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	58	1	1223	3	Y	2					12
							2	9									
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	59	1	1213	3	Y	4					16
							4	9									

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
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	1					2
							1	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	-0-					2
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	3	Y	1					3
							1	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	2					5
							2	9									
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	82	1	1730	3	Y	1					6
							1	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	-0-					6

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
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-
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	62	1	1614	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	63	1	1587	3	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	76	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	213	1	6024	3	Y	-0-					10
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	202	1	5414	3	Y	-0-	3	6			7
04	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	247	1	5279	3	Y	1					8
							1	9									
05	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	279	1	5872	3	Y	12					20
							13	9									

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
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					2
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					2
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	Y	14					16
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					16
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					16

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
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-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	141	1	2852	3	N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	3	N	-0-					-0-
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	140	1	2917	3	N	-0-					-0-

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
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					6
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					6
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					6
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					6
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	1					7
							1	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	-0-					7

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	54	1	1270	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	58	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	54	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	46	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	38	1	692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	186	1	1424	3	Y	7					160
							8	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	172	1	1122	3	Y	-0-					160
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	192	1	1192	3	Y	-0-	71	1			89
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	3	Y	4	3	1			90
							4	9									
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	3	Y	9					99
							10	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

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									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					43
							1001	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	282	2	Y	-0-					43
							1067	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					43
							1200	3									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					43
							1227	3									

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					1
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					1
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					14
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					14
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					14
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					14
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					14
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					14

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	716	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

12	868	N	850	-0-	-18	-0-	35	1	815	3	N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-
02	784	N	566	-0-	-218	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

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
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	546	3	2	9	Y	2					68
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	3	9	9	Y	8	76	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	Y	18	3	1			15
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	537	3	11	9	Y	10					25

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

12	527	N	470	-0-	-57	-0-	14	1	445	3	Y	10					40
							11	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	16					56
							18	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	3	Y	14					70
							15	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	2					72
							2	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	20					92
							22	9									
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	1					68
							1	9									

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	-0-					8
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					8
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	30	1	613	3	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	714	3	Y	4					13
							4	9									
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					13
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	Y	-0-					13

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
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	316	1	925	3	Y	2					39
							2	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	272	1	879	3	Y	3					42
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	284	1	818	3	Y	-0-					42
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	343	1	1024	3	Y	7	47	1			2
							8	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	330	1	943	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	182	1	490	3	Y	-0-					5

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	8					8
							9	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	3	Y	-0-					-0-

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

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	875	-0-	-458	-0-	35	1	822	3	Y	16					37
							18	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	-0-					37
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	-0-					37
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	3	Y	4					41
							4	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	3	Y	27					68
							30	9									
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	7					75
							8	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					2
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					2

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
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	3	Y	-0-					9
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	Y	20					29
							22	9									
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	159	1	1475	3	Y	8					37
							9	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	180	1	1739	3	Y	6	35	1			8
							7	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	3	Y	-0-					8

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
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	3					12
							3	9									
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	78	1	1678	3	Y	1					13
							1	9									
02	1568	N	1396	-0-	-172	-0-	68	1	1315	3	Y	12					25
							13	9									
03	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	53	1	989	3	Y	5					30
							6	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	3	Y	2					32
							2	9									
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	3	Y	1					33
							1	9									

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

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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	727	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	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
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
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	N	-0-					42
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					42
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	7	1	229	3	N	-0-					42
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42

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
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-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-

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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	821	3	N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-

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
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					12
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					21
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					21
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	364	3	4	9	Y	4					25
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	28	1			3
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10	1	1			12
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	Y	8	64	1			-0-
							9	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1273	3	Y	1					14
							1	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	Y	-0-					14

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			Y	-0-					42
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	3	11	9	Y	10	52	1			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	Y	12	2	1			10
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	224	1	875	3	Y	18					80
							20	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	218	1	825	3	Y	18	85	1			13
							20	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	199	1	686	3	Y	9					22
							10	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	233	1	958	3	Y	17					39
							19	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	10					49
							11	9									
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	17					66
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	58	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

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-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	55	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					14
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					14
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					14
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

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-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	N	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

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-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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-
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	413	-0-	-672	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

12	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
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
02	2800	N	3132	-0-	332	740	145	1	2985	3	Y	2					7
							2	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	1108	166	1	3302	3	Y	-0-					7
04	4459	X	3351	-0-	-1108	-0-	156	1	3195	3	Y	-0-					7
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	161	1	3278	3	Y	-0-					7

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
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-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	122	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	139	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	Y	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	3	N	-0-					-0-

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
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
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	3	N	-0-					5
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					5
04	450	N	240	-0-	-210	-0-	14	1	226	3	N	-0-					5
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

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-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

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-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

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
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					7
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	37	1	676	3	Y	6					13
							7	9									
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	29	1	593	3	Y	1					14
							1	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					14

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

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-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	2					2
							2	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					2

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	7087	-0-	4287	6284	317	1	6770	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5363	-0-	2263	8547	246	1	5113	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	12683	X	4136	-0-	-8547	-0-	180	1	3905	3	N	46	42	1			4
							51	9									
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3220	3	N	35	35	0	4	6	-0-
							39	9									

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

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
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					9
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					9
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					9
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					9
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					3
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-					3
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					3
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					17
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					17
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					17
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	-0-	10	6			7

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	460	-0-	-160	-0-	107	1	317	3	N	33					107
							36	9									
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	106	1	283	3	N	5					112
							6	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	N	5					117
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	N	8					125
							9	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	119	1	512	3	N	12					137
							13	9									
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	80	1	472	3	N	7					144
							8	9									

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 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
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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	Y	-0-					3
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	3	Y	-0-					3
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					3

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
							701	3									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
							682	3									
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
							705	3									

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	1569	3	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	3	N	7					7
							8	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	N	-0-					7
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	3	N	-0-					7
04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	145	1	4082	3	N	1					8
							1	9									
*05	3100	N	4456	-0-	1356	2584	200	1	4243	3	N	12					20
							13	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	3	Y	11	4	1			31
							12	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	3	Y	8					39
							9	9									
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	80	1	1577	3	Y	8					47
							9	9									
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	3	Y	6					53
							7	9									

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
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									
02	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	130	1	2707	3	Y	6					9
							7	9									
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	165	1	3282	3	Y	5					14
							6	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3086	3	Y	1					15
							1	9									
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	3	Y	4					19
							4	9									

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
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	175	1	1898	3	Y	7					51
							8	9									
01	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	165	1	1555	3	Y	1					52
							1	9									
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					52
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	185	1	1686	3	Y	10					62
							11	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	178	1	1715	3	Y	5					67
							6	9									
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	186	1	1788	3	Y	2					69
							2	9									

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

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	9	1	317	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

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-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	8					8
							9	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	-0-					8
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	59	1	1235	3	Y	-0-					8

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

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-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	89	1	2293	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	107	-0-	-699	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	3	Y	1					24
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	1	19	6			6
							1	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	1					7
							1	9									
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	Y	1					8
							1	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
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					2
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					2
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					2

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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

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
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									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	3	Y	2					28
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	59	1	1254	3	Y	-0-					30
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	58	1	1179	3	Y	3					33
							3	9									

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	123	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	3	Y	-0-					-0-
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	140	1	2897	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	52 26	1 9	1203	3	Y	24					85
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	55 3	1 9	1190	3	Y	3					88
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	53 14	1 9	1033	3	Y	13					101
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1187	3	Y	11					112
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1140	3	Y	13					125
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58 19	1 9	1155	3	Y	17					142

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
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	1346	3	Y	10					58
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1440	3	Y	34					92
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61 26	1 9	1208	3	Y	24					116
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	46 9	1 9	819	3	Y	8	91	1			33
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	44 8	1 9	843	3	Y	7					40
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	36 19	1 9	720	3	Y	17					57

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-

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
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					17
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					17
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			Y	-0-					17
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					17
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					17
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					17

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
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-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	3388	X	2001	-0-	-1387	-0-	678	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	762	1	1677	3	Y	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	757	1	2022	3	Y	12					12
							13	9									
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	814	1	2778	3	Y	-0-					12

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					2
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					2
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

12	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	35	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					3
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					3
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	-0-					3
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	-0-					3

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

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
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					56
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					56
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					56
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					56

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

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-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	37	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-

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
12	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	138	1	3203	3	Y	-0-					38
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	3	Y	-0-					38
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	3	Y	-0-					38
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	183	1	3348	3	Y	-0-					38
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	167	1	3166	3	Y	25					63
							28	9									
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	178	1	3327	3	Y	-0-					63

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

12	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	79	1	1832	3	Y	6					16
							7	9									
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	82	1	1783	3	Y	10					26
							11	9									
02	1764	X	1679	-0-	-85	-0-	83	1	1594	3	Y	2					28
							2	9									
03	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	93	1	1732	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1828	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	92	1	1740	3	Y	1					15
							1	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

12	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	69	1	1596	3	Y	4					12
							4	9									
01	1736	N	941	-0-	-795	-0-	42	1	898	3	Y	1					13
							1	9									
02	1624	N	1138	-0-	-486	-0-	53	1	1083	3	Y	2					15
							2	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	3	Y	-0-					20
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	3	Y	1					21
							1	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					2
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	3	Y	-0-					2

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
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-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	50	1	869	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	Y	14					77
							15	9									
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	16	1	485	3	Y	14					91
							15	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	45	1	896	3	Y	11					102
							12	9									
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	15	1	434	3	Y	1					103
							1	9									

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
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									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	639	3	Y	3					7
							3	9									
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					7

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
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
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	211	1	2065	3	Y	11					18
							12	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2303	3	Y	9					27
							10	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	237	1	2338	3	Y	-0-					27
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	242	1	2367	3	Y	-0-	17	6			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 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
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
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	39	1	869	3	Y	-0-					7
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					7
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	3	Y	-0-					7
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					7

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

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-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

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-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

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
02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	3	Y	-0-					2
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1441	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	71	1	1325	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					82
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					82
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					82
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	1					83
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	15					15
							17	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

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									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	3	Y	-0-					14
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	85	1	1557	3	Y	14					28
							15	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	Y	14					42
							15	9									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	21					63
							23	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

12	744	N	520	-0-	-224	-0-	21	1	491	3	Y	7					13
							8	9									
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	29	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	30	1	536	3	Y	1					20
							1	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	3					23
							3	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	3					26
							3	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	7					33
							8	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

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									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	3	Y	8	21	1			22
							9	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1256	3	Y	-0-					22
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					22

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

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-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-

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

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	-0-					5
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					5
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	-0-					5
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	3	Y	-0-					5

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	56	1	1285	3	Y	7					17
							8	9									
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	63	1	1351	3	Y	3					20
							3	9									
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	55	1	1180	3	Y	8					28
							9	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	3	Y	2					30
							2	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	59	1	1272	3	Y	5					35
							6	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	3					38
							3	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

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									
02	1120	N	558	-0-	-562	-0-	24	1	533	3	Y	1					40
							1	9									
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					40
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	37	1	694	3	Y	1					41
							1	9									
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	2					43
							2	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

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									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	Y	2					15
							2	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1790	3	Y	4					19
							4	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	3	Y	4					23
							4	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	3	Y	3					26
							3	9									

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					15
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					15
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					15
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					15

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

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									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	17	3	1			16
							19	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	Y	14					30
							15	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	6					36
							7	9									
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	Y	-0-	30	1			5

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	3	Y	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					1
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					1
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					1
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					1

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1049	3	Y	3					30
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	6					36
							7	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	Y	17					53
							19	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	3	Y	-0-					53
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	Y	-0-					53
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-					53

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	71	1	1761	3	Y	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	61	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1120	N	969	-0-	-151	-0-	46	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	31	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	930	N	843	-0-	-87	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	3	Y	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

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									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	654	1	728	3	Y	5					22
							6	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	730	1	905	3	Y	6					28
							7	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	698	1	944	3	Y	5					33
							6	9									
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	726	1	831	3	Y	5					38
							6	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	111	1	598	3	Y	17					85
							19	9									
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	549	3	Y	17					102
							19	9									
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	61	1	417	3	Y	4					106
							4	9									
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	78	1	472	3	Y	9					115
							10	9									
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	81	1	433	3	Y	6					121
							7	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	78	1	421	3	Y	2	109	1			14
							2	9									

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

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

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-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

12	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3			Y	-0-					62
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					62
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					62
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					62
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					62
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	Y	-0-					25
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	3	Y	-0-					25
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					25
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

12	527	N	499	-0-	-28	-0-	15	1	484	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	16	1	501	3	N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

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-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	-0-					3
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	3	Y	-0-					3
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					3
05	1085	N	645	-0-	-440	-0-	29	1	610	3	Y	5					8
							6	9									

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
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-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	Y	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	12	1	364	3	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					5
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					5
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					5
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5

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

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	1					5
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1					6
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					6
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	3	N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1878	3	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	47	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	52	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					25
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	Y	11					36
							12	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	Y	1					37
							1	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	671	3	Y	1					38
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					6
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					6
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					6

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
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					2
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	3	Y	-0-					2

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
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					2
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					2
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					2
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					2
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					2
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					2

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
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

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
12	1705	N	591	-0-	-1114	-0-	382	1	202	3	N	6					161
							7	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	174	1	758	3	N	68					229
							75	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	N	40					269
							44	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	688	1	1083	3	N	47					316
							52	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	666	1	822	3	N	24					340
							26	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	680	1	696	3	N	23	155	1			208
							25	9									

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

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	125	1	2890	3	Y	4					66
							4	9									
01	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	131	1	2801	3	Y	-0-	61	1			5
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	122	1	2443	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	141	1	2752	3	Y	2					12
							2	9									
04	2850	N	2782	-0-	-68	-0-	132	1	2647	3	Y	3					15
							3	9									
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	139	1	2730	3	Y	2					17
							2	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2015 - PLUGGED 03/271/5

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					2
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	11					13
							12	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					13
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					13
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					13
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	103 14	1 9	2372	3	Y	13					163
01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	51 10	1 9	1082	3	Y	9					172
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98 14	1 9	1832	3	Y	13					185
03	2387	N	1224	-0-	-1163	-0-	62 19	1 9	1143	3	Y	17	183	1			19
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1532	3	Y	6					25
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	2094	3	Y	3					28

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

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-
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	100	1	2125	3	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	118	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	111	1	2290	3	Y	-0-					-0-
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

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-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	721	3	Y	15					145
							17	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	27					172
							30	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	16					188
							18	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	630	3	Y	10	174	1			24
							11	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	15					39
							17	9									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	Y	18					57
							20	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					1
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	4					5
							4	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	16	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	2					9
							2	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	1					10
							1	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					10

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	15					80
							17	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	40					120
							44	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	14					134
							15	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	33					167
							36	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	244	1	1229	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	238	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	244	1	1208	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

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									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	10					28
							11	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	7					35
							8	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	3					38
							3	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	81	1	1574	3	Y	7					45
							8	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

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
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	16	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					25
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					25
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					8
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	Y	-0-					8
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					8
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2					10
							2	9									

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
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
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	-0-					7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	Y	-0-					7
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	3	Y	-0-					7
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	54	1	1151	3	Y	-0-					7

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	-0-					13
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					13
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					13

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
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					3
01	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					3
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					3
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					3
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	74	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	81	1	1621	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	320	1	1475	3	Y	-0-					15
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15
02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	292	1	1224	3	Y	-0-					15
03	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	328	1	1292	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	314	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1466	3	Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	7					8
							8	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					8
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					8
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					8

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

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
02	280	N	70	-0-	-210	-0-	36	2	34	9	Y	31					103
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					103
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			Y	-0-					103
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					105

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

12	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	Y	-0-					11
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					11
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					11
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	1					12
							1	9									
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	29	1	591	3	Y	-0-					12
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	69	1	1369	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	64	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	58	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	52	1	1132	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	17					145
							19	9									
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	35	1	744	3	Y	14					159
							15	9									
02	896	N	397	-0-	-499	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					159
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	27	143	1			43
							30	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	29	1	586	3	Y	8	6	1			45
							9	9									
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					45

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	37	1	712	3	Y	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	-0-					-0-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	614	1	1682	3	Y	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	667	1	2333	3	Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	696	1	2255	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	267	1	999	3	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					1
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					1
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	676	1	2039	3	Y	29					169
							32	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	589	1	1871	3	Y	33					202
							36	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	589	1	1557	3	Y	-0-					202
03	2573	N	1584	-0-	-989	-0-	526	1	1047	3	Y	10	178	1			34
							11	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	3	Y	17					51
							19	9									
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	703	1	2092	3	Y	20					71
							22	9									

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	20					20
							22	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					20

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
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
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					5
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	3	Y	-0-					5
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					5
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					5

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

12	2635	N	2179	-0-	-456	-0-	90	1	2089	3	Y	-0-					14
01	2573	N	1679	-0-	-894	-0-	74	1	1594	3	Y	10					24
							11	9									
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	99	1	2011	3	Y	5					29
							6	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	3	Y	6	27	1			8
							7	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2126	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	Y	2					10
							2	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	11					25
							12	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	3	Y	2					27
							2	9									
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	38	1	1028	3	Y	4					31
							4	9									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	Y	4					35
							4	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
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	276	1	1370	3	Y	7					42
							8	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	3	Y	16	58	1			-0-
							18	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1146	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	8					19
							9	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	282	1	1391	3	Y	6					25
							7	9									
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	275	1	1188	3	Y	2					27
							2	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P/A 01/20/15

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	127	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	114	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	111	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	145	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	216	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	219	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	217	1	896	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	100	1	176	3	Y	-0-					2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					2
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	3	Y	-0-					2
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					2
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					2
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					23
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					23
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					23
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

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									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	Y	3					5
							3	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	7					12
							8	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	8					20
							9	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	-0-					20

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

12	2573	N	1448	-0-	-1125	-0-	60	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2048	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	2913	-0-	113	113	137	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3160	-0-	60	173	148	1	3009	3	Y	3					3
							3	9									
04	3227	X	3054	-0-	-173	-0-	141	1	2909	3	Y	4					7
							4	9									
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	3	Y	-0-					7

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
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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					18
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	2					20
							2	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					20
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					20

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
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									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	3	Y	31	29	1			18
							34	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	3	Y	17	1	1			34
							19	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	3	Y	23					57
							25	9									
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2434	3	Y	-0-	53	1			-0-

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
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	84	1	1931	3	Y	-0-	45	1			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	3	Y	8					8
							9	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	6					14
							7	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	-0-					15

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
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
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	260	1	5340	3	Y	5					10
							6	9									
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	252	1	5175	3	Y	10					20
							11	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	223	1	4730	3	Y	3					23
							3	9									
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	3	Y	5					28
							6	9									

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
12	2976	N	2927	-0-	-49	-0-	121	1	2797	3	Y	8					80
							9	9									
01	2976	N	2715	-0-	-261	-0-	120	1	2574	3	Y	19					99
							21	9									
02	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	128	1	2441	3	Y	16					115
							18	9									
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2782	3	Y	7	102	1			20
							8	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	144	1	2721	3	Y	9					29
							10	9									
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	3	Y	5					34
							6	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

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-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	17					17
							19	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	80	1	2142	3	Y	-0-					17
04	3000	N	3414	-0-	414	414	120	1	3217	3	Y	70					87
							77	9									
*05	3100	N	6114	-0-	3014	3428	216	1	5850	3	Y	44					131
							48	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					2
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	3	Y	-0-					2
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-					2
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					2
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	117	1	2706	3	Y	-0-					12
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					12
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	3	Y	-0-					12
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	144	1	2570	3	Y	-0-					12
04	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-					12
05	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	114	1	2053	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	55	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									
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	51	1	2232	3	Y	2					7
							2	9									
03	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	61	1	2452	3	Y	1					8
							1	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	56	1	2455	3	Y	9					17
							10	9									
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	56	1	2350	3	Y	5					22
							6	9									

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
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	923	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									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	783	1	894	3	Y	2					5
							2	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	750	1	913	3	Y	-0-					5
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	684	1	773	3	Y	-0-					5
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	930	1	1263	3	Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

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-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	3	Y	2					2
							2	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	5					12
							6	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

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
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	57	1	1693	3	N	-0-					15
03	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	3	N	-0-					15
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	62	1	1820	3	N	-0-					15
05	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	61	1	1831	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	481	1	1400	2	Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	453	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	335	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	421	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	465	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	273	1	4167	3	Y	8					76
							9	9									
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	308	1	4812	3	Y	29					105
							32	9									
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	260	1	4005	3	Y	18					123
							20	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	281	1	4619	3	Y	4					127
							4	9									
04	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	275	1	4426	3	Y	14					141
							15	9									
05	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	285	1	4447	3	Y	22					163
							24	9									

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
12	33604	X	25776	-0-	-7828	-0-	811	1	24965	3	Y	-0-	64	1			3
01	30504	X	24036	-0-	-6468	-0-	823	1	23173	3	Y	36	4	1			35
							40	9									
02	25732	X	20569	-0-	-5163	-0-	936	1	19609	3	Y	22					57
							24	9									
03	28489	X	21686	-0-	-6803	-0-	1021	1	20634	3	Y	28	78	1			7
							31	9									
04	23400	X	20135	-0-	-3265	-0-	919	1	19203	3	Y	12	3	1			16
							13	9									
05	24180	X	19799	-0-	-4381	-0-	922	1	18864	3	Y	12					28
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	151	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									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	N	38					67
							42	9									
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	146	1	1052	3	Y	24	61	1			30
							26	9									
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	147	1	1037	3	Y	22	3	1			49
							24	9									
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	1061	3	Y	13					62
							14	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

12	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	3	Y	-0-					34
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					34
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					34
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					34
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	3	Y	-0-					34
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					34

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

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-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2548	X	1818	-0-	-730	-0-	84	1	1731	3	Y	3					53
							3	9									
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	110	1	2320	3	Y	4					57
							4	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	3	Y	1					58
							1	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					58

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
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					45
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	40	1			5
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					5
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					5
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5

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
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-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	100	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	117	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5					5
							6	9									
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	90	1	1847	3	Y	2					7
							2	9									
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	94	1	1876	3	Y	16					23
							18	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
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-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2548	X	2384	-0-	-164	-0-	108	1	2276	3	Y	-0-					12
03	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	126	1	2530	3	Y	20					32
							22	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	3	Y	1					33
							1	9									
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	3	Y	-0-					33

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	176	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	170	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	201	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	143	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	143	1	1145	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	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									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	381	1	652	3	Y	-0-					3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	286	1	752	3	Y	-0-					3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	437	1	740	3	Y	-0-					3
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	437	1	764	3	Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					18
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					18
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					18
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	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
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									
02	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	102	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	96	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	102	1	1981	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	412	1	1270	3	Y	-0-					25
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	483	1	2232	3	Y	-0-	25	1			-0-
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	455	1	2258	3	Y	1					1
							1	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	434	1	1977	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	418	1	1551	3	Y	-0-					1
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	425	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									

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
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	106	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	96	1	2692	3	Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	106	1	2886	3	Y	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	119	1	2564	3	Y	-0-					-0-
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-

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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	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									
02	1568	N	1198	-0-	-370	-0-	26	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	31	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					-0-

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
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	478	1	1993	3	Y	3					40
							3	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	479	1	2358	3	Y	-0-					40
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	466	1	2979	3	Y	-0-					40
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	-0-					40
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	493	1	2948	3	Y	-0-					40
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	497	1	2525	3	Y	-0-					40

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
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-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	78	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
02	1148	N	1051	-0-	-97	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					2
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					2
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

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									
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	75	1	1470	3	Y	-0-					8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					8
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					8
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

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-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

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-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

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-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	Y	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

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-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3956	-0-	-973	-0-	965	1	2990	3	Y	1					45
							1	9									
01	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	947	1	3132	3	Y	6					51
							7	9									
02	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	870	1	2453	3	Y	4					55
							4	9									
03	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	984	1	3214	3	Y	5					60
							6	9									
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	934	1	2705	3	Y	-0-					60
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	970	1	2888	3	Y	-0-					60

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	24	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	25	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	23	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	23	1	906	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	N	3118	-0-	318	1242	139	1	2951	3	Y	25	4	1			53
							28	9									
03	4405	X	3163	-0-	-1242	-0-	148	1	3000	3	Y	14					67
							15	9									
04	3480	X	2823	-0-	-657	-0-	132	1	2689	3	Y	2					69
							2	9									
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	102	1	2085	3	Y	-0-					69

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	3	Y	10					83
							11	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	3	Y	3					86
							3	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	Y	-0-					86
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	3					89
							3	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	48	1	1836	3	Y	1					90
							1	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	47	1	1935	3	Y	8					98
							9	9									

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
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
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					62
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	2					64
							2	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	83	1	2297	3	Y	6					70
							7	9									
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	138	1	2663	3	Y	1					71
							1	9									

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

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
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	308	1	751	3	Y	20					126
							22	9									
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	322	1	863	3	Y	7					133
							8	9									
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	259	1	686	3	Y	21					154
							23	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	385	1	923	3	Y	15					169
							17	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	390	1	794	3	Y	14					183
							15	9									
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	413	1	892	3	Y	10					193
							11	9									

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
12	1364	N	733	-0-	-631	-0-	231	1	502	3	Y	-0-					43
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	188	1	737	3	Y	-0-					43
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	201	1	643	3	Y	-0-					43
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	332	1	934	3	Y	-0-					43
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	245	1	807	3	Y	-0-					43
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	236	1	821	3	Y	-0-					43

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
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-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	198	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	219	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	226	1	506	3	Y	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	231	1	510	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	8	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	14	1	491	3	Y	-0-					-0-

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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					5
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	12					17
							13	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	590	1	2939	3	Y	-0-					48
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	614	1	2474	3	Y	-0-					48
02	2884	X	2258	-0-	-626	-0-	528	1	1730	3	Y	-0-					48
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	610	1	2066	3	Y	-0-					48
04	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	577	1	1769	3	Y	-0-					48
05	3472	X	2277	-0-	-1195	-0-	574	1	1703	3	Y	-0-					48

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 #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	10					40
							11	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1342	3	Y	29					69
							32	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	3	Y	33	62	1			40
							36	9									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	7					47
							8	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	Y	-0-					37
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	6					56
							7	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	546	3	Y	-0-	56	1			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	625	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	419	3	Y	4					17
							4	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	728	1	3015	3	Y	-0-					42
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	643	1	2975	3	Y	16					58
							18	9									
02	3416	X	3331	-0-	-85	-0-	635	1	2696	3	Y	-0-					58
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	719	1	2841	3	Y	5					63
							6	9									
04	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	658	1	2479	3	Y	-0-					63
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	737	1	2216	3	Y	-0-					63

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	893	1	1312	3	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	892	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	838	1	1001	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	934	1	1438	3	Y	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	901	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	930	1	1282	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					31
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					31
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	24	1	757	3	Y	-0-					31
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	29	1	747	3	Y	-0-					31

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

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	69	1	1401	3	Y	4					13
							4	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	3	Y	21					34
							23	9									
04	3000	N	3699	-0-	699	699	175	1	3510	3	Y	13					47
							14	9									
*05	3100	N	2992	-0-	-108	591	144	1	2848	3	Y	-0-					47

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
12	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	889	1	1071	3	Y	-0-					20
01	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	755	1	908	3	Y	-0-					20
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	838	1	1083	3	Y	-0-					20
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	942	1	1736	3	Y	-0-					20
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	895	1	975	3	Y	-0-					20
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	922	1	883	3	Y	-0-					20

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
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	722	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	731	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	631	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	729	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	679	1	1310	2	N	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	728	1	1346	2	N	-0-					-0-

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
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	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									
02	1288	N	1070	-0-	-218	-0-	58	1	998	3	N	13					138
							14	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	3	N	14					152
							15	9									
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	65	1	1184	3	N	3					155
							3	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	3	N	8					163
							9	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
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-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	665	1	2273	2	Y	-0-					59
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	696	1	3272	2	Y	-0-					59
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	790	1	2998	2	Y	-0-					59
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-					59
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	763	1	2679	2	Y	-0-					59
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	733	1	2699	2	Y	-0-					59
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	773	1	2692	2	Y	-0-					59
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	744	1	2686	2	Y	-0-					59
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	697	1	2351	2	Y	-0-					59
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	733	1	2613	2	Y	-0-					59
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	717	1	2524	2	Y	-0-					59
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	748	1	2479	2	Y	35	35	1			59
							39	9									

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

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-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	467	1	3062	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2206	-0-	-1080	-0-	394	1	1812	3	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	489	1	2262	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

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
02	2884	X	2456	-0-	-428	-0-	729	1	1727	3	Y	-0-					10
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	856	1	2044	3	Y	2					12
							2	9									
04	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	605	1	1549	3	Y	-0-					12
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	953	1	2332	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	91	1	4142	3	Y	-0-					1
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	3	Y	-0-					1
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	91	1	3789	3	Y	-0-					1
03	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	96	1	3865	3	Y	-0-					1
04	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	89	1	3720	3	Y	-0-					1
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	87	1	3579	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	114	1	5209	3	Y	-0-					109
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	1					110
							1	9									
02	4956	X	4319	-0-	-637	-0-	99	1	4220	3	Y	-0-	70	1			40
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	138	1	5422	3	Y	31	2	1			69
							34	9									
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	121	1	5003	3	Y	33					102
							36	9									
05	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	118	1	4684	3	Y	10					112
							11	9									

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
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	537	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									
02	4060	X	3928	-0-	-132	-0-	430	1	3498	3	Y	-0-					10
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	544	1	4611	3	Y	-0-					10
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	524	1	4257	3	Y	-0-					10
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	520	1	4061	3	Y	-0-					10

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
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	85	1	3847	3	Y	-0-					34
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	113	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									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	106	1	4250	3	Y	-0-					15
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	127	1	4837	3	Y	-0-					15
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	112	1	4651	3	Y	-0-					15
05	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	87	1	3575	3	Y	-0-					15

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
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	975	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									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	802	1	3556	3	Y	-0-					18
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1009	1	4189	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	943	1	3417	3	Y	-0-					18
05	5363	X	3955	-0-	-1408	-0-	971	1	2984	3	Y	-0-					18

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
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-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5483	3	N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	155	1	5932	3	N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	136	1	5597	3	N	-0-					-0-
*05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	N	-0-					-0-

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
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	697	1	1414	3	Y	2					57
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	744	1	1355	3	Y	-0-					57
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	552	1	1017	3	Y	-0-					57
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	662	1	1735	3	Y	10					67
							11	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	710	1	1315	3	Y	4					71
							4	9									
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	777	1	1515	3	Y	3					74
							3	9									

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

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
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	124	1	2597	3	Y	18					45
							20	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	182	1	3651	3	Y	7	12	6			40
							8	9									
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	260	1	5464	3	Y	-0-					40
*05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	293	1	5960	3	Y	1					41
							1	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	89	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									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	96	1	3833	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	87	1	3604	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	88	1	3630	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

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									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	99	1	4044	3	Y	7					90
							8	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	Y	9					99
							10	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	89	1	4233	3	Y	4					103
							4	9									
05	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	95	1	3963	3	Y	1					104
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	739	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									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	655	1	2952	3	Y	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	739	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	703	1	3209	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	720	1	3244	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	69	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									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	74	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3187	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	71	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	71	1	2865	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

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
02	6188	X	5663	-0-	-525	-0-	196	1	5467	3	N	-0-					35
03	6851	X	5817	-0-	-1034	-0-	210	1	5607	3	N	-0-					35
04	6630	X	5721	-0-	-909	-0-	198	1	5523	3	N	-0-					35
05	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	225	1	6163	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	612	1	1251	3	Y	16					71
							18	9									
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	3	Y	31					102
							34	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	569	1	1533	3	Y	6					108
							7	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	631	1	1358	3	Y	21	84	1			45
							23	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	641	1	1979	3	Y	17					62
							19	9									
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	640	1	1903	3	Y	10					72
							11	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1795	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	66	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	63	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-					-0-

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
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	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									
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	74	1	2918	3	Y	12					12
							13	9									
03	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	85	1	3215	3	Y	1					13
							1	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	73	1	3125	3	Y	2					15
							2	9									
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	87	1	3582	3	Y	-0-					15

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

12	4743	X	4014	-0-	-729	-0-	88	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	98	1	4300	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3995	-0-	-513	-0-	132	1	3863	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	142	1	4114	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	94	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	141	1	4159	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

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-
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	63	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	112	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

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-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	302	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	48	1	1945	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	47	1	1968	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

12	434	N	244	-0-	-190	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					37
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-					37
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					37
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	2					39
							2	9									
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	16	1	545	3	Y	-0-					39
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	42	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1616	-0-	-204	-0-	41	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	43	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	162	1	7398	3	Y	15					172
							17	9									
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	176	1	7125	3	Y	-0-					172
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					172
03	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	183	1	7373	3	Y	16	177	1			11
							18	9									
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	161	1	6693	3	Y	-0-					11
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	160	1	6698	3	Y	-0-					11

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
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
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	76	1	3129	3	N	10					97
							11	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	78	1	3180	3	N	7					104
							8	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	N	1					105
							1	9									
05	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	72	1	2971	3	N	4					109
							4	9									

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
12	9982	X	8382	-0-	-1600	-0-	778	1	7604	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	877	1	7942	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7376	-0-	-1640	-0-	695	1	6681	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8743	-0-	-1239	-0-	840	1	7817	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	9330	X	9070	-0-	-260	-0-	856	1	8211	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	842	1	7763	3	Y	-0-					-0-

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
12	6851	X	5153	-0-	-1698	-0-	991	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4990	-0-	-1861	-0-	968	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4521	-0-	-1611	-0-	816	1	3705	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5628	-0-	-758	-0-	966	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	957	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	986	1	3430	3	Y	-0-					-0-

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
12	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	221	1	6536	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	224	1	6455	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6092	-0-	-516	-0-	202	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	223	1	6486	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6358	-0-	-722	-0-	220	1	6138	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	217	1	6413	2	Y	-0-					-0-

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
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	60	1	1390	3	Y	-0-					3
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	14					17
							15	9									
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	55	1	1120	3	Y	3					20
							3	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-					20
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	60	1	1325	3	Y	1					21
							1	9									
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	-0-					21

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	Y	-0-					13
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	23	1	469	3	Y	-0-					13
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					13
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					13
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

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							
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	2	N	3					64
							3215	3	3	9							
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	N	12					76
							2959	3	13	9							
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	28	84	1			20
							2591	3	31	9							
*05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	1					21
							2358	3	1	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

*12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	404	1	6547	3	N	11	82	1			71
							12	9									
*01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	569	1	5974	3	N	-0-					71
*02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	494	1	5183	3	N	-0-					71
*03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	584	1	6089	3	N	-0-					71
*04	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	504	1	5062	3	N	-0-					71
05	5983	X	4621	-0-	-1362	-0-	158	1	4463	3	N	-0-					71

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

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									
02	8764	X	7758	-0-	-1006	-0-	268	1	7490	3	N	-0-					12
03	9610	X	9067	-0-	-543	-0-	325	1	8742	3	N	-0-					12
04	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	267	1	7546	3	N	-0-					12
05	8990	X	8465	-0-	-525	-0-	293	1	8172	3	N	-0-					12

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
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									
02	4816	X	4150	-0-	-666	-0-	18	1	4132	3	N	-0-					71
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	29	1	2	2	N	29					100
							4813	3	32	9							
04	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	28	1	4190	3	N	-0-					100
05	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	28	1	1	2	N	-0-					100
							4417	3									

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
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
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	159	1	4463	3	N	-0-					11
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	178	1	4879	3	N	-0-					11
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	168	1	4703	3	N	-0-					11
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	173	1	4790	3	N	-0-					11

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					6
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					6
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
03	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					6
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					6
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					6

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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					17
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	572	-0-	-632	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	892	-0-	-116	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					16
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					16
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	481	2			N	-0-					16
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					16
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2996	2	173	9	N	157	157	1			-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					56
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	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

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					39
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					39
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

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
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					58
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	129	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	839	2	Y	-0-					17
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-					17
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	5					22
							6	9									

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	-0-					155
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155

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
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-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					95
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					31
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					52
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	160	2			N	-0-					52
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					52
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	N	2083	-0-	-2	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	N	-0-					112
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	2	29	3	N	-0-					112
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	2	26	3	N	-0-					112
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160

REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					33
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					33
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					33
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					33
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					149
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					149
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					149
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					149
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					149
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					36
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					36
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					53
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					53
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					53
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					53
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					43
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					43
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					43
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					43
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43

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
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					5

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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					20
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					20
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					20
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20

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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					19
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					19
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					19
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					19
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					19

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	95	1	717	2	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	156	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	139	1	771	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	125	1	805	2	N	-0-					-0-

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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					3
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		805	-0-	805	1600	805	3			Y	-0-					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					30
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					30
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					30
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					30
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					30

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
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
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	865	3	7	9	N	6					121
03	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1039	3	6	9	N	5					126
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1003	3	7	9	N	6					132
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					136

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					13
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					13
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					13
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					13
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					13
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2					59
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					61
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					63
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	201	3	120	9	N	109	162	1			10

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	3	1	9	N	1					104
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	N	1					105
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					106
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					107

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					120
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					120
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					120
03	1023	X	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-					120
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					120
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					120

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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					35
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	Y	10					45
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					47
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					47
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					47
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	Y	1					48

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					174
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					174
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					174
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					174
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					162
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					162
03	DELQ PR		411	-0-	411	411	411	2			N	-0-					162
*04	862	N	451	-0-	-411	-0-	451	2			N	-0-					162
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1996	2	18	9	N	16					113
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	N	7					120
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					125
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					133
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	N	9					142
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					152

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					6
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					6
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					6
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					6
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

12	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
01	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					40
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					40
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					40
04	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
05	217	S	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					40

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

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
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-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979

BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	1019	3	N	7					141
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					141
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	93 6	1 9	868	3	N	5					146
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	131 17	1 9	989	3	N	15	146	1			15
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149 4	1 9	990	3	N	4					19
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	14	1	786	3	N	-0-				106
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	3	N	-0-				106
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	14	1	651	3	N	-0-				106
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	N	-0-				106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-				124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

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
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	1	1	301	3	N	-0-				29
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	N	-0-				29
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-				29
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-				29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

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
02	3864	X	3401	-0-	-463	-0-	3401	3			N	-0-				99
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3803	3	26	9	N	24				123
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3927	3	21	9	N	19				142
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-				142

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

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
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	56	1	278	3	N	-0-				22
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	64	1	343	3	N	-0-				22
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	82	1	356	3	N	-0-				22
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	N	-0-				22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	3	N	1					97
							1	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	31	1	2344	3	N	-0-					97
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	30	1	1715	3	N	-0-					97
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	3	N	-0-					97

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
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									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1883	3	Y	55					135
							61	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	15	1	1957	3	Y	53	172	1			16
							58	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1615	3	Y	23					39
							25	9									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	3	Y	17					56
							19	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					36

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
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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					89
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					89
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					89
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					89

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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					2
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	112	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	100	1	461	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	922	-0-	-368	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	N	-0-					13
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					13
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	461	2	N	-0-					13
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	63	1	478	2	N	-0-					13
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					13
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-	34	1			19
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	15	1	1276	2	N	1					20
							1	9									
02	1148	N	948	-0-	-200	-0-	11	1	934	2	N	3					23
							3	9									
03	1364	N	772	-0-	-592	-0-	8	1	764	2	N	-0-					23
04	1260	N	517	-0-	-743	-0-	5	1	512	2	N	-0-					23
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	30	59	1			14
							33	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	32	1	1802	2	N	29	25	1			18
							32	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1516	2	N	28	31	1			15
							31	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	29	1	1728	2	N	30	32	1			13
							33	9									
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	24					37
							26	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					37

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					26
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					26
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					26
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	6					58
							7	9									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	6					64
							7	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	58	1	397	2	N	6					70
							7	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	145	2	N	6	70	1			6
							7	9									
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	6					12
							7	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					12

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	59	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	25	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	31	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	-0-					11
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					11
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	18	1	440	2	N	-0-					11
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					11
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-					11
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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, 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
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	505	2	N	-0-					-0-
02	532	N	311	-0-	-221	-0-	4	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	6	1	456	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					6
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	N	-0-					6
02	392	N	177	-0-	-215	-0-	2	1	175	2	N	-0-					6
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	3	1	266	2	N	-0-					6
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	2	1	132	2	N	-0-					6
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	12	1	821	2	N	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	211	2	9	9	N	8					158
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	108	2	21	9	N	19					177
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	N	12	166	1			23
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					10
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	4	10	1			4
							4	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	26	2	1	9	N	1					5
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					7
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	N	3					10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	N	329	367	1			179
							362	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	N	245	313	1			111
							270	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	268	243	1			136
							295	9									
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	N	300	333	1			103
							330	9									
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	277	167	1			213
							305	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					213

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					140
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					140
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					140
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					140
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					140
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					36
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					36
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					36
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					41
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					41
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	3			N	-0-					41
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					41
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					41
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					56
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					56
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56

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
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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	N	27					145
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	803	3	35	9	N	32	172	1			5
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	3	22	9	N	20					25
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	837	3	44	9	N	40					65

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
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
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1074	3	28	9	N	25					135
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	3	22	9	N	20					155
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1252	3	25	9	N	23					178
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-	168	1			10

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
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-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

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
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
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					43
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					46
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	700	3	3	9	N	3					49
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1	36	1			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

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
12	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					26
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-					26
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					26
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					26

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
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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					14
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					14
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					14
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	36	1	563	3	N	-0-					14

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
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					48
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					48
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					48
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					48
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					48
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					48

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
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					10
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					10
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					10
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					10

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
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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					62
03	992	N	125	-0-	-867	-0-	115	3	10	9	N	9					71
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					76
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	N	2					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	351	3	51	9	N	46					119
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	N	6					125
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	449	3	17	9	N	15					140
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11	145	1			6

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2671	3	13	9	N	12					170
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2886	3	17	9	N	15					185
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					200
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10					210

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

12	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

12	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

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									
02	1008	N	696	-0-	-312	-0-	55	1	635	2	N	5					64
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	3					67
							3	9									
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	68	1	611	2	N	4					71
							4	9									
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	52	1	472	2	N	2					73
							2	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

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
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	53	1	612	2	N	-0-					99
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	71	1	818	2	N	-0-					99
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	112	1	1007	2	N	-0-					99
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					58
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	N	-0-					58
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					58
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					81
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					81
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					81
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					81
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					81
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					19
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					35
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					35
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	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
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			41
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-			41
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-			41
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-			41
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-			41
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	73	1	142	2	N	-0-			113
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	N	-0-			113
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-			113
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-			113

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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
02	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	640	1	708	2	N	-0-			36
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	761	1	948	2	N	-0-			36
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	783	1	1070	2	N	-0-			36
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	762	1	954	2	N	-0-			36

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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			42
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			42
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-			42
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			42
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			42
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			42

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
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			19
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			19
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-			19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			19
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			19
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			19

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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217 8	1 9	644	2	N	7			51
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217 8	1 9	657	2	N	7			58
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	196 8	1 9	901	2	N	7			65
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	217 8	1 9	1003	2	N	7			72
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210 14	1 9	1064	2	N	13			85
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	217 21	1 9	1213	2	N	19			104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					40
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					40
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					40
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					40
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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
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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					16
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					16
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					16
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

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
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					45
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					45
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					45
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					16
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					16
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	2	N	11					102
							12	9									
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	81	1	1590	2	N	11					113
							12	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	7					120
							8	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1571	2	N	8					128
							9	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	73	1	283	2	N	8					65
							9	9									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	81	1	489	2	N	11					76
							12	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	78	1	413	2	N	32					108
							35	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	29					137
							32	9									

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
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
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1253	2	25	9	N	23					199
03	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1263	2	17	9	N	15	183	1			31
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19					50
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					18
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					18
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					18
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					18
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					60
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					60
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					60
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					60
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					18
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					18
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					18
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

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
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	500	2	3	9	N	3					26
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	522	2	6	9	N	5					31
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	498	2	7	9	N	6					37
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	520	2	6	9	N	5					42

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					19
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					13
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					13
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					13
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					13
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					13
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	81 20	1 9	924	2	N	18					145
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81 17	1 9	634	2	N	15					160
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	73 3	1 9	663	2	N	3					163
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	81 21	1 9	824	2	N	19					182
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	78	1	508	2	N	-0-					182
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	81 6	1 9	626	2	N	5					187

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	73	1	81	2	N	-0-					48
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					48
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					51
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					51
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					51
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					51
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	1066	2	9	9	N	8					101
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1175	2	8	9	N	7					108
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	598	2	8	9	N	7					115
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					126

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
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									
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	129	1	1725	2	N	8					55
							9	9									
*03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	137	1	1826	2	N	14					69
							15	9									
*04	2220	N	1545	-0-	-675	-0-	109	1	1424	2	N	11					80
							12	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	N	8					88
							9	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7					60
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					65
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	631	2	17	9	N	15					80
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					90

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	6	1	373	2	N	-0-					31
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					31
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					28
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					28
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					28
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					19
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					19
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					19
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1301	2	2	9	N	2					21
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					21
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					21

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
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					30
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

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
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					144
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	469	2	25	9	N	23					167
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	484	2	21	9	N	19					186
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					203

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1					26
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					26
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	573	2	1	9	N	1					27

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					56
02	336	N	84	-0-	-252	-0-	84	2			N	-0-					56
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					56
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					56
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					50
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					50
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					50
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	N	2					52
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					52
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52

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
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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
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
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	314	1	346	2	N	-0-					60
03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	240	1	298	2	N	-0-					60
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	239	1	327	2	N	-0-					60
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	258	1	324	2	N	-0-					60

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					83
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					83
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					83
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83

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
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					18
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					18
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					18
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					18
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18

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
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
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	532	2	7	9	N	6					68
03	744	N	587	-0-	-157	-0-	583	2	4	9	N	4					72
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					74
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					74

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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					45
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					45
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					45
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					45

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-					94
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	44	1	619	2	N	-0-					94
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	44	1	614	2	N	1					95
							1	9									
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	35	1	498	2	N	-0-					95

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					22
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					16
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					16
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					16
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					16
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					6
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					6
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	32	2			N	-0-					6
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					6
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-					42
01	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	81	1	187	2	N	3					45
							3	9									
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	73	1	872	2	N	7					52
							8	9									
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	81	1	1042	2	N	7					59
							8	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	4					63
							4	9									
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	2					65
							2	9									

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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					9
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					16
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					21
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	816	2	14	9	N	13					34
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	858	2	13	9	N	12					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					17
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					17
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					17
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					17

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
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
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	729	2	42	9	N	38					74
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	812	2	18	9	N	16					90
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27					117
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	753	2	9	9	N	8					125

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
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					17
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					17
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	98	2	10	9	N	9					26
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26

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
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									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	258	2	N	25					173
							28	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	35	168	1			40
							39	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	69	1	285	2	N	35					75
							39	9									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	316	2	N	22					97
							24	9									

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
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	77	-0-	-259	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	73	1	1075	2	N	5			62
							6	9							
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	6			68
							7	9							
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	78	1	1326	2	N	4			72
							4	9							
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	N	5			77
							6	9							

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			19
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-			19
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-			19
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			19
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			19
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-			64
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-			64
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	2	N	-0-			64
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			92
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			N	-0-			92
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2			N	-0-			92
03	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-			92
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			92
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			77
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			77
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			77
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			77
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			77
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			43
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			43
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-			43
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			43
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-					94
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-					94
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2	N	-0-					94
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-					94
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-					94
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

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							
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	50			95
							55	9							
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	37			132
							41	9							
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	N	58			190
							64	9							
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	75	1	1016	2	N	15			205
							17	9							

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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							
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	2			54
							2	9							
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	N	6			60
							7	9							
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	78	1	1365	2	N	7			67
							8	9							
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	81	1	1417	2	N	11			78
							12	9							

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7			102
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7			109
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10			119
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	2	3	9	N	3			122

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	-0-			20
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	N	-0-			20
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-			20
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-			20

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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					54
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					54
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					26
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					26
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					26
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					26
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					27
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					27
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					27
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					27
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					31
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					31
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					31
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					31
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

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-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	81	1	102	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	N	16					79
							18	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	N	18					97
							20	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	N	15					112
							17	9									
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	N	10					122
							11	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					17
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	3					20
							3	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	3					23
							3	9									
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					23

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

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									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	9					59
							10	9									
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	127	1	1782	2	N	12					71
							13	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1678	2	N	5					76
							6	9									
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	134	1	1893	2	N	1					77
							1	9									

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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					70
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-					70
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					70
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					128
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					128
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					128
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					128
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					19
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					19
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					19
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					101
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					101
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					101
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					101
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					101
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					56
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					56
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					56
04	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					56
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					56

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
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					21
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					21
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					21
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					21

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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					26
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					26
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					26
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					26

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
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					30
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					30
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					30

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
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	775	N	82	-0-	-693	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					19
02	700	N	440	-0-	-260	-0-	439	2	1	9	N	1					20
03	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					20
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-					20

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	23					152
							25	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	43					195
							47	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	N	65	162	1			98
							72	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	N	33					131
							36	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					33
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					33
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					33
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					33
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					33
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					165
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	N	7					172
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6	160	1			18
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					18

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	6					108
							7	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1260	2	N	15					123
							17	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	19					142
							21	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	15					157
							17	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					28
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					28

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
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									
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	69	1	537	2	N	-0-					38
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	76	1	595	2	N	-0-					38
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	709	2	N	1					39
							1	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	80	1	581	2	N	-0-					39

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
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									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	398	1	439	2	Y	8					85
							9	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	479	1	596	2	Y	-0-					85
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	417	1	572	2	Y	28					113
							31	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	455	1	571	2	Y	19					132
							21	9									

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
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					19
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					19
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					19
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					19
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					19

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
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									
02	2800	N	2825	-0-	25	25	321	1	2469	2	N	32	166	1			75
							35	9									
*03	3100	N	3099	-0-	-1	24	352	1	2704	2	N	39					114
							43	9									
*04	3000	N	3036	-0-	36	60	340	1	2649	2	N	43					157
							47	9									
05	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	315	1	2267	2	N	34					191
							37	9									

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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					19
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					19
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					19
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					19

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
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									
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	88	1	677	2	N	1					32
							1	9									
*03	930	N	893	-0-	-37	-0-	102	1	791	2	N	-0-					32
*04	990	N	983	-0-	-7	-0-	111	1	871	2	N	1					33
							1	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-					33

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
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					69
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					69
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					69
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					69
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					69
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69

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
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									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	108	1	827	2	N	24					217
							26	9									
*03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	121	1	925	2	N	36	170	1			83
							40	9									
*04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	118	1	919	2	N	34					117
							37	9									
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	988	2	N	22					139
							24	9									

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
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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	N	-0-					27
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	-0-					27
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	-0-					27
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-					27

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
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					19
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	397	2	20	9	N	18					61
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	438	2	44	9	N	40					101
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	401	2	35	9	N	32					133
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	438	2	24	9	N	22					155

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
02	924	N	625	-0-	-299	-0-	622	2	3	9	N	3					107
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					117
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10					127
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	591	2	10	9	N	9					136

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
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
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	73	1	50	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	78	1	56	2	N	-0-					28
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28

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
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
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					36
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2865	2	7	9	N	6					42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	2	8	9	N	7					49
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					56

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

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
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
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					21
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					29
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1169	2	4	9	N	4					33
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	N	2					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
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
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	476	2	2	9	N	2					92
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					94
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1					95
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					95

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	2	N	-0-					27
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	N	-0-					27
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-					27
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

12	682	N	267	-0-	-415	-0-	7	1	260	2	N	-0-					75
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	7	1	356	2	N	-0-					75
02	448	N	198	-0-	-250	-0-	5	1	193	2	N	-0-					75
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	5	1	265	2	N	-0-					75
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	7	1	396	2	N	-0-					75
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					20
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

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									
02	1064	N	351	-0-	-713	-0-	39	1	275	2	N	34	174	1			80
							37	9									
03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	60	1	603	2	N	24					104
							26	9									
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	78	1	671	2	N	33					137
							36	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	81	1	978	2	N	92					229
							101	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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					30
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					62
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					62
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					62

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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					33
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					33
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					33
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					53
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					53
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					53
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					53
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					53

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
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
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	-0-					15
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	2	N	-0-					15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					35
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					35
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	2	N	-0-					77
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					77
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					77
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	2	N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					34
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34

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
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					52
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8					60
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6	9	N	5					65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					72

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
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									
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	39	1	528	2	N	6					48
							7	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	5					53
							6	9									
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	41	1	568	2	N	1					54
							1	9									
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					54

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
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
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	73	1	317	2	N	-0-					29
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	81	1	364	2	N	-0-					29
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	68	1	319	2	N	-0-					29
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	2	N	-0-					29

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
12	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-					62
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					62
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					62
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					62
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					64
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					64
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					64
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					64
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	68	1	436	2	N	-0-					29
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	325	2	N	-0-					29
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	81	1	295	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					54
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					54
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					76
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					76
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					76
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					76
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					76
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					27
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					27
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					27
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					21
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					21
02	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					21
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					21
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					22
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					23

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
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
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	1341	2	10	9	N	9					94
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1681	2	18	9	N	16					110
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1363	2	9	9	N	8					118
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1475	2	10	9	N	9					127

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					30
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					30
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					30
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					30
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30

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
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					10
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					10
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					10
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					10
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					22
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					22
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					22
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					22
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2					66
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1201	2	6	9	N	5					71
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1226	2	2	9	N	2					73
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1					74

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					141
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	2	17	9	N	15					156
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	2			N	-0-					156
05	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					156

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1011	2	8	9	N	7					33
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1128	2	9	9	N	8					41
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1000	2	8	9	N	7					48
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	955	2	6	9	N	5					53

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	148	1	164	2	N	-0-					64
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	173	1	216	2	N	-0-					64
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	168	1	230	2	N	-0-					64
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	232	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

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

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					42
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					42
02	1372	N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2			N	-0-					42
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1453	2	1	9	N	1					43
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1330	2	1	9	N	1					44
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					22
*03	713	N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	N	11					33
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	588	2	11	9	N	10					43
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					43

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					85
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					85
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					85
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					85
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					85
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15					93
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2					95
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					95
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	2			N	-0-					95

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-			-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	3	N	-0-			-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	3	N	-0-			-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

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-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	489	1	1087	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	536	1	899	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	511	1	777	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	530	1	825	3	Y	-0-			-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	420	1	1066	3	N	-0-					33
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	465	1	1197	3	N	-0-					33
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	450	1	1234	3	N	-0-					33
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	465	1	1236	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

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									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	420	1	229	3	N	2					16
							2	9									
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	465	1	234	3	N	4					20
							4	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	450	1	8	3	N	-0-					20
05	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	1			N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

12	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	1620	3			Y	-0-					334
01	1860	N	972	-0-	-888	-0-	972	3			Y	-0-					334
02	1680	N	246	-0-	-1434	-0-	245	3	1	9	Y	1	165	1			170
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	927	3	1	9	Y	1					171
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					171
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2755	3	12	9	Y	11					182

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

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-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	420	1	234	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	465	1	256	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	450	1	249	3	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	465	1	228	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

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-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	479	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	512	1	593	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	488	1	490	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	970	-0-	-611	-0-	502	1	468	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2					16
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	3	4	9	N	4					20
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					20
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	569	3			N	-0-					110
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					110
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	N	1					111
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					111

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
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-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	528	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	608	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	577	1	1625	3	N	-0-					-0-
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	605	1	1775	3	N	-0-					-0-

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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					30
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					30
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					30
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					30

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
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	854	-0-	-603	-0-	854	3			N	-0-					-0-

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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

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
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									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	430	1	154	3	N	19					158
							21	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	505	1	516	3	N	17					175
							19	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	466	1	198	3	N	17					192
							19	9									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	477	1	146	3	N	17					209
							19	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	548	1	2032	3	N	4					89
							4	9									
03	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	581	1	1477	3	N	1					90
							1	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	606	1	1993	3	N	-0-					90
05	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	612	1	1860	3	N	1					91
							1	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	341	3	2	9	N	2					10
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					13
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					16
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					19

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15

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
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
12	961	N	328	-0-	-633	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					33
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					33
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					13
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	DELQ PR		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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2940	X	1275	-0-	-1665	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67

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
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
02	2828	X	1275	-0-	-1553	-0-	1264	3	11	9	N	10	58	1			30
03	3131	X	1449	-0-	-1682	-0-	1435	3	14	9	N	13					43
04	2550	X	1358	-0-	-1192	-0-	1343	3	15	9	N	14					57
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67

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
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
02	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	1263	3	10	9	N	9	58	1			30
03	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1435	3	15	9	N	14					44
04	2550	X	1357	-0-	-1193	-0-	1344	3	13	9	N	12					56
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1318	3	13	9	N	12					68

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					87
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					103
01	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					103
02	1120	N	819	-0-	-301	-0-	819	2			N	-0-					103
03	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			N	-0-					103
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					103
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					82
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					82
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					82
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					82
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					82
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					82

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

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					89
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	N	3					92
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	3	1	9	N	1					93
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					95
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					97
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					97

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
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2833	3	29	9	N	26					151
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					151
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2717	3	34	9	N	31					182
03	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2599	3	22	9	N	20	167	1			35
04	3000	N	3003	-0-	3	3	2967	3	36	9	N	33					68
*05	3004	N	3001	-0-	-3	-0-	2993	3	8	9	N	7					75

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

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-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					214
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214

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
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					128
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					128
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					129
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					129
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					129

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					14
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					14
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					14
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					14

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
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

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
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					28
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					28
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					28
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	3	1	9	N	1					29
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					29

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
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

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
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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	N	3					38
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	319	3	3	9	N	3					41
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					41
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					41

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
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3			N	-0-					68
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					68
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					68
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					22
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					22
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					22
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					22
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					23
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

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									
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	12	1	478	3	N	3					63
							3	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					63
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	682	3	N	4					67
							4	9									
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	19	1	746	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	18	1	716	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

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
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	560	N	344	-0-	-216	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					50
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					50
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50

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
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-

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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

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
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					48
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					48
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					48
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					48
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					48
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					48

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
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
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	3	25	9	N	23					64
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					64
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					64
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1275	3	8	9	N	7					71

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					20
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					20
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					20
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					20
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					20
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					52
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					52
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					52
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

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
02	2268	N	2129	-0-	-139	-0-	2123	3	6	9	N	5					13
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2407	3	13	9	N	12					25
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	3	9	9	N	8					33
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2294	3	4	9	N	4					37

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					52
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	184	3	9	9	N	8					60
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	124	3	4	9	N	4					64
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1					65

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

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

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					80
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					80
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					80
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					80
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					80
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					10
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					10
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					60
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					62
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					64

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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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
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
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	846	2	2	9	N	2					37
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	930	2	3	9	N	3					40
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	932	2	2	9	N	2					42
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					43

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
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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					140
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					145
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					145
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					147

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
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
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					18
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					18
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					18
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					18

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
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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					42
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12					54
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					61
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					66

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
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					67
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					67
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					67
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					67
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					67
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					67

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
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					64
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					65
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1					66
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					67

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
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
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	606	2	2	9	N	2					68
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	565	2	4	9	N	4					72
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	529	2	1	9	N	1					73
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	562	2	1	9	N	1					74

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					86
03	1271	N	672	-0-	-599	-0-	663	2	9	9	N	8					94
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	977	2	3	9	N	3					97
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2					99

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-

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
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					9
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					9
02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			N	-0-					9
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					9
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	980	N	793	-0-	-187	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					49
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					49
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					49
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					49
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					49
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					58
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					58
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					58
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					58
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

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
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	N	518	-0-	-350	-0-	517	2	1	9	N	1					90
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					90
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	626	2	6	9	N	5					95
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					95

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1948	2	3	9	N	3					90
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	N	6					96
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	N	2					98
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2284	2	2	9	N	2					100

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			N	-0-					44
03	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					44
04	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					44
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1341	2	6	9	N	5					49

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
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					38
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					38
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					38
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					38
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					39
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					39

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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					47
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					47
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					47
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					47
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					47
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					47

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
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					33
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					33
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					33
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					33
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					33
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33

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
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					56
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					56
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			N	-0-					56
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					56
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56

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
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					37
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					37
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-					37
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					37
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					37
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					44
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					44
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					44
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					44
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					88
01	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					88
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					88
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					88
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2717	2	2	9	N	2					90
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					92

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					37
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					37
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					37
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					37
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

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
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	363	2	1	9	N	1					72
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					72
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					72
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					72

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

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
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	565	2	1	9	N	1					74
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					75
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					76
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

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
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1409	2	8	9	N	7					92
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					93
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4					97
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					154
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					154
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					154
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					154
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					154
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					100
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					100
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					100
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					100
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

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
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	700	2	18	9	N	16					54
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	786	2	13	9	N	12					66
04	1230	N	324	-0-	-906	-0-	321	2	3	9	N	3					69
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13					82

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

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
02	1008	N	557	-0-	-451	-0-	555	2	2	9	N	2					60
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	555	2			N	-0-					60
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					60
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					69

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					68
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	N	6					74
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	472	2	6	9	N	5					79
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	411	2	3	9	N	3					82

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					26
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					26
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					26
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					26
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					26
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					34
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					34
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					34
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					34
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					34
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

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
02	1344	X	877	-0-	-467	-0-	25	1	852	3	N	-0-					42
03	1488	X	719	-0-	-769	-0-	21	1	698	3	N	-0-					42
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	N	-0-					42
05	961	X	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	411	2	N	-0-					36
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	499	1	460	2	N	-0-					36
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	483	1	497	2	N	-0-					36
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

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-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	297	1	488	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	307	1	830	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	297	1	814	2	N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	912	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					78
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					78
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					78
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					78
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					78
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					78
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					78
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					78

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
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-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	1			N	-0-					19
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					19
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					19
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					19
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

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
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	35	1	265	2	N	-0-					111
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	N	-0-					111
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	2	N	2					113
							2	9									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	2					115
							2	9									

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					21
03	22	X	12	-0-	-10	-0-	12	3			N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					19
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					19
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-					19
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	3	N	-0-					19

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					6
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					6
02	1036	N	665	-0-	-371	-0-	665	2			N	-0-					6
03	1116	N	391	-0-	-725	-0-	391	2			N	-0-					6
04	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					6
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					181
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					181
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					181
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					181

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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					125
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					125
02	728	N	449	-0-	-279	-0-	449	3			N	-0-					125
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					125
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	3			N	-0-					125
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					88
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					88
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					88
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					88
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	398	3			N	-0-					37
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					37
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	3			N	-0-					37
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	153	3	2	9	N	2	2	8			34
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	200	3	97	9	N	88	88	8			34
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					34
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					34

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
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	101	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

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
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
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	346	3	13	9	N	12					59
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	365	3	22	9	N	20	6	8			73
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	N	16	6	8			83
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	N	6					89

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
12	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					76
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					76
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					76
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					76
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					76
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					78

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
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
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	688	3	47	9	N	43					114
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	3	31	9	N	28	102	1			40
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	841	3	10	9	N	9					49
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					70

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
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
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	245	3	11	9	N	10					99
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	314	3	14	9	N	13					112
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					120
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	203	3	10	9	N	9					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	N	9					90
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1637	3	22	9	N	20					110
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					124
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					129

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					96
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					96
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					96
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					96
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					96
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					96

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
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
02	448	N	64	-0-	-384	-0-	51	3	13	9	N	12					80
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9	N	15					95
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	3	10	9	N	9					104
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					112

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
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					22
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					22
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-					22
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					22
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					22
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					22

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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					39
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					39
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					39
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					39
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39

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
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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					144
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					144
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					144
05	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					144

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
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					35
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					35
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					35
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					10
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					10
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					10
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					10
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6	6	8			10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					167
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					167
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					167
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					167
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					167
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					10
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					28
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					28
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	949	3	255	9	N	232	193	1			114
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1107	3	252	9	N	229	184	1			159
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1056	3	237	9	N	215	178	1			196
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1000	3	185	9	N	168	178	1			186

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	3	10	9	N	9					92
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	N	5					97
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					97
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					97

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					18
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					18
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					18
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	3	3	9	N	3	3	8			18
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	3	3	9	N	3	3	8			18
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					54
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					54
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	3			N	-0-					54
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					54
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					54
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					20

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
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					19
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					19
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					19
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					19
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					19

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					25
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					25
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					25
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					25
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					25

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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

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
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	456	3			N	-0-					31
03	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					31
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					148
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			N	-0-					148
02	1792	N	1134	-0-	-658	-0-	1134	3			N	-0-					148
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					148
04	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	3			N	-0-					148
05	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	681	3	31	9	N	28					99
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	802	3	4	9	N	4	89	1			14
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					16
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8					24

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					77
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					77
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					77
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					77
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					28
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					28
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	148	3			N	-0-					28
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					151
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					151
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					151
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					151
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	3			N	-0-					151
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	3			N	-0-					19
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					19
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	3			N	-0-					19
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	3	29	9	N	26					45
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	N	2					47
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					48

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
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					20
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					20
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					20
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					20
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					20
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					38
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					38
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			N	-0-					38
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	N	4					42
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4					46
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					46

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					57
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					59
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	N	2					61
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					61

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					128
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					128
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					128
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					128
04	1290	N	990	-0-	-300	-0-	990	3			N	-0-					128
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	948	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					152
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					152
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					152
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					152
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					152
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					23
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					23
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					23
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23

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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					14
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					14
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					14
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					14
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	3			N	-0-					164
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					164
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					164
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					164

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					112
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					112
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	1092	3			N	-0-					112
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					112
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3					115
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					115

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					59
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					59
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					17
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					17
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					17
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					17
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					1
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1

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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					101
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					101
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					101
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					101
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					101
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					101

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
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
02	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1611	3	8	9	N	7					70
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1865	3	7	9	N	6					76
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1803	3	8	9	N	7					83
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					90

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
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					16
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					16
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16

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
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			N	-0-					36
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					36
02	1176	N	778	-0-	-398	-0-	778	3			N	-0-					36
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	3			N	-0-					36
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					36
05	868	N	261	-0-	-607	-0-	261	3			N	-0-					36

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					49
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					100
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					101
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					101
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	266	3	4	9	N	4					105

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
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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	3	17	9	N	15					172
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	382	3	18	9	N	16					188
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	3	2	9	N	2					190
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					197

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
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					134
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					134
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					134
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					134
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					134
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134

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
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
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					42
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	3			N	-0-					42
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					42
05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					42

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					12
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	397	3			N	-0-					12
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					12
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					12
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					12

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
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					90
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					90
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					90
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					90
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					90
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					90

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
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					51
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					51
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					51
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					51
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					51
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

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
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					102
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					102
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					102
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					102
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					102

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					195
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					195
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	8			195
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8			195
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					168
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					173
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					173

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	3			N	-0-					128
01	1209	N	553	-0-	-656	-0-	553	3			N	-0-					128
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					128
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			128
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	N	2	2	8			128
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			31
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1084	3			N	-0-					31
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					31
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					35
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					35
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					35
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					35
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	221	3	1	9	N	1					107
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					108
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3					111
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					111

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
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
02	1904	X	1030	-0-	-874	-0-	1030	3			N	-0-					29
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1316	3	1	9	N	1	1	8			29
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1	1	8			29
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1276	3	11	9	N	10					80
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1384	3	8	9	N	7					87
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1320	3	13	9	N	12					99
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	3	13	9	N	12					111

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2912	X	2387	-0-	-525	-0-	2378	3	9	9	N	8					172
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3353	3	37	9	N	34					206
04	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	2985	3	21	9	N	19	177	1			48
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2948	3	15	9	N	14					62

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					18
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					18
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18

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
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					28
01	0	W	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					28
02	0	W	683	-0-	683	1419	675	2	8	9	N	7					35
03	0	W	759	-0-	759	2178	759	2			N	-0-					35
04	0	W	720	-0-	720	2898	720	2			N	-0-					35
05	0	W	741	-0-	741	3639	741	2			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	1176	N	944	-0-	-232	-0-	187	1	757	3	Y	-0-					21
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	164	1	858	3	Y	3					24
							3	9									
*04	960	N	940	-0-	-20	-0-	180	1	757	3	Y	3					27
							3	9									
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	983	3	1	9	Y	1					28

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	151	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

READDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					20
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					20
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					20
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					14
03	1023	N	495	-0-	-528	-0-	79	1	416	3	Y	-0-					14
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					14
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			Y	-0-					14

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	62	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	104	1	422	3	Y	8					72
							9	9									
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	94	1	493	3	Y	18					90
							20	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	113	1	477	3	Y	-0-					90
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	3	32	9	Y	29	86	1			33

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

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									
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	493	1	1684	3	Y	4					67
							4	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	751	1	2365	3	Y	95	140	1			22
							105	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	942	1	2011	3	Y	14					36
							15	9									
05	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	647	1	2107	3	Y	15					51
							17	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					22
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					22
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	-0-					22
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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-
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	74	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	57	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

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-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	58	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	3	Y	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

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-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

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									
02	2128	N	1977	-0-	-151	-0-	390	1	1585	3	Y	2					27
							2	9									
03	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	316	1	1652	3	Y	1					28
							1	9									
04	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	408	1	1722	3	Y	3					31
							3	9									
05	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

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-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

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-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					5
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					5
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-					5
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					5

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
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-
02	840	N	448	-0-	-392	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	159	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	1848	N	1462	-0-	-386	-0-	289	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	323	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	373	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	233	1	946	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	189	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	248	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					8
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	356	3	Y	2					10
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	414	3	Y	3					13
							3	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					14

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
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-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	357	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	293	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	362	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

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-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	277	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

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									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	166	1	672	3	Y	-0-					12
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	164	1	859	3	Y	2					14
							2	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	1					15
							1	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					17

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

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									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	278	1	351	3	Y	-0-					86
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	265	1	388	3	Y	-0-					86
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	155	1	494	3	Y	1					87
							1	9									
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	215	1	416	3	Y	19					106
							21	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	169	1	688	3	Y	-0-					7
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	145	1	759	3	Y	-0-					7
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	174	1	735	3	Y	8					15
							9	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	7	13	1			9

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
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
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	334	1	1356	3	Y	3					7
							3	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	317	1	1657	3	Y	8					15
							9	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	361	1	1521	3	Y	1					16
							1	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7					23

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	143	1	578	3	Y	2					29
							2	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	153	1	801	3	Y	4					33
							4	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	Y	4					37
							4	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					43

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					42
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	42	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	316	2	43	9	N	39					39
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					39
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16					154
03	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2133	2	19	9	N	17					171
04	2070	N	1425	-0-	-645	-0-	1418	2	7	9	N	6	160	1			17
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					17

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
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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
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
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			N	-0-					92
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					92
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					97
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					97

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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					61
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

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
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					200
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					200
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					200
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					155
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					161
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	669	2	15	9	N	14					175
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					189

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543

GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					11
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					38
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					38
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					38
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					38
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	445	3	19	9	N	17					55
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	755	3	2	9	N	2					57

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
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					169
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					174
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	N	6					180
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					180

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					28
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					28
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					28
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					28
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

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

12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					43
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					43
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					55
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					63
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					75
05	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1034	2	9	9	N	8					83

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	2			N	-0-					43
01	1116	N	27	-0-	-1089	-0-	27	2			N	-0-					43
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

12	2697	X	1484	-0-	-1213	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	1010	-0-	-1342	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					49
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					49
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1664	2	1	9	N	1					50
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					50
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-					50
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					50

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
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					11
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					11
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					11
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					11
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11

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
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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					37
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13					50
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	N	6					56
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	N	8					64

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
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
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1762	2	36	9	N	33					77
03	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1715	2	33	9	N	30					107
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	N	31	115	1			23
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	2	33	9	N	30					53

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
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									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	327	1	631	2	N	35					160
							39	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	362	1	783	2	N	47	174	1			33
							52	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	350	1	754	2	N	33					66
							36	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	362	1	629	2	N	39					105
							43	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					22
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					29
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					29
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					13
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					13
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2015 - PLUGGED 04/06/15

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

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	3					108
							3	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	N	2					110
							2	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	12	1	821	2	N	2					112
							2	9									
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12	1	902	2	N	2					114
							2	9									
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	858	2	N	1					115
							1	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					115

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					103
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	2	17	9	N	15					118
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	2	2	9	N	2					120
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	410	2	3	9	N	3					123

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	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

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	3	N	-0-					1
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	3	N	-0-					1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	3	N	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-					1
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	100	1	200	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

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									
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	155	1	803	3	Y	-0-					43
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	156	1	798	3	Y	7					50
							8	9									
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	149	1	895	3	Y	-0-					50
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	3	Y	4					54
							4	9									

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	229	1	2436	3	Y	23					56
							25	9									
01	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	222	1	2122	3	Y	23					79
							25	9									
02	2268	N	1644	-0-	-624	-0-	189	1	1434	3	Y	19					98
							21	9									
03	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	223	1	1690	3	Y	27					125
							30	9									
04	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	213	1	1738	3	Y	3					128
							3	9									
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	222	1	1747	3	Y	12					140
							13	9									

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 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
12	1891	#	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			Y	-0-					77
01	1643	#	917	-0-	-726	-0-	915	2	2	9	Y	2					79
02	1484	#	1068	-0-	-416	-0-	1065	2	3	9	Y	3					82
03	1705	#	1339	-0-	-366	-0-	1329	2	10	9	Y	9					91
04	1650	#	994	-0-	-656	-0-	992	2	2	9	Y	2					93
05	1519	#	690	-0-	-829	-0-	682	2	8	9	Y	7					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					16
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					16
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					16
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					16
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					72
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					72
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					72

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

12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					26
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					26
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					26
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					26
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					61
01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					61
02	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	2			Y	-0-					61
03	434	#	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					61
04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					61
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					61

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1116	#	1041	-0-	-75	-0-	119	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*05	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1241	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
01	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	2			Y	-0-					4
02	196	#	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-					4
04	360	#	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					4
05	372	#	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-					4

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

*12	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	137	1	1022	3	Y	-0-					73
*01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					73
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					73
03	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	3	Y	-0-	67	1			6
04	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	17	3	1			20
							19	9									
*05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1088	3	Y	3					23
							3	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	137	1	1022	3	Y	-0-					22
01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	27					49
							30	9									
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	142	1	1028	3	Y	19					68
							21	9									
03	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	128	1	971	3	Y	5					73
							6	9									
04	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	Y	4					77
							4	9									
*05	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	3	Y	8					85
							9	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

12	695	R	695	-0-	-0-	-0-	118	1	577	3	Y	-0-					59
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	Y	-0-					59
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	3	Y	-0-					59
03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	20	68	1			11
							22	9									
04	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	162	1	1386	3	Y	11	3	1			19
							12	9									
*05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1398	3	Y	3					22
							3	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	868	#	822	-0-	-46	-0-	34	1	788	3	N	-0-					9
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	3	N	-0-					9
02	756	#	702	-0-	-54	-0-	37	1	665	3	N	-0-					9
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					9
04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	N	-0-					9
05	806	#	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

12	1674	#	1568	-0-	-106	-0-	64	1	1491	3	Y	12					100
							13	9									
01	1674	#	1553	-0-	-121	-0-	68	1	1462	3	Y	21					121
							23	9									
02	1512	#	1354	-0-	-158	-0-	67	1	1269	3	Y	16					137
							18	9									
03	1674	#	1662	-0-	-12	-0-	85	1	1560	3	Y	15					152
							17	9									
04	1620	#	1466	-0-	-154	-0-	72	1	1377	3	Y	15					167
							17	9									
*05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1573	3	Y	15					182
							17	9									

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
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-
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
12	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	136	1	991	3	Y	-0-					25
01	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	3	Y	-0-					25
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	3	Y	-0-					25
03	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	146	1	918	3	Y	-0-					25
04	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	956	3	Y	-0-					25
*05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					25

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
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
02	867	R	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					8
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					8
04	959	R	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	Y	-0-					8
*05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	3	Y	-0-					8

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
12	248	#	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					54
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3					57
							3	9									
02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	13					70
							14	9									
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	3	Y	-0-	64	1			6
04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
*05	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	2					15
							2	9									

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
12	1085	#	1084	-0-	-1	-0-	44	1	1027	3	Y	12					124
							13	9									
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	Y	12					136
							13	9									
02	980	#	768	-0-	-212	-0-	44	1	718	3	Y	5					141
							6	9									
03	1054	#	732	-0-	-322	-0-	45	1	681	3	Y	5					146
							6	9									
04	1050	#	987	-0-	-63	-0-	56	1	931	3	Y	-0-					146
05	1085	#	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	3	Y	-0-					146

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
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									
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	106	1	377	3	N	10					47
							11	9									
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	123	1	500	3	N	16					63
							18	9									
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	N	26					89
							29	9									
*05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	-0-					89

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
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									
02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	N	74	173	1			221
							81	9									
03	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	81					302
							89	9									
04	1470	#	1190	-0-	-280	-0-	78	1	1042	2	N	64	168	1			198
							70	9									
05	1519	#	1182	-0-	-337	-0-	81	1	1066	2	N	32					230
							35	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
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
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	50	1	176	2	N	-0-					44
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	56	1	203	2	N	-0-					44
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-					44
*05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					44

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
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
02	0		579	-0-	579	3473	514	3	65	9	N	59					145
03	0		356	-0-	356	3829	337	3	19	9	N	17					162
04	0		823	-0-	823	4652	806	3	17	9	N	15					177
05	0		688	-0-	688	5340	668	3	20	9	N	18					195

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
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									
02	952	#	867	-0-	-85	-0-	171	1	695	3	Y	1					23
							1	9									
03	1054	#	902	-0-	-152	-0-	144	1	757	3	Y	1					24
							1	9									
04	1020	#	879	-0-	-141	-0-	169	1	710	3	Y	-0-					24
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					24

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	16	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

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
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	53	1	214	3	Y	-0-					13
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	48	1	252	3	Y	-0-					13
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	3	Y	-0-					13
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

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
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					23
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					23
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			20

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
02	3012		3012	-0-	-0-	-0-	131	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	713		3088	-0-	2375	2375	141	1	2947	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					25
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					25
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					25
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					25

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
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					41
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					41
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					41
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					41
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					23
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					23
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					23
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					19
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					19
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					19
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					19
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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
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-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	138	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	134	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	200	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	34	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-

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
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	54	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	3	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	3	N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	151	1	1339	3	Y	5					30
							6	9									
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	155	1	1351	3	Y	15					45
							17	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1186	3	Y	-0-					45
03	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	174	1	1254	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	3	Y	32					32
							35	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	711	-0-	-498	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					165
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					165
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					165
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	531	-0-	-645	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					71
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					71
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					71
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					71
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					71
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					134
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					134
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					134
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					134
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					134
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			134

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					17
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					17
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	-0-					2
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					2
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	24	1	503	3	N	-0-					2
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					2
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					2
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

12	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

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-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1765	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	88	1	1820	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-

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
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	24	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	23	1	829	3	Y	-0-					-0-

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
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	75	1	2308	3	Y	-0-					-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	72	1	2087	3	Y	7					17
							8	9									
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	83	1	2306	3	Y	2					19
							2	9									
04	2580	X	2287	-0-	-293	-0-	77	1	2210	3	Y	-0-					19
*05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2317	3	Y	-0-					19

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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	15	1	368	3	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	25	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	-0-					-0-

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
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	22	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	40					40
							44	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

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
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	494	1	1843	3	Y	-0-					5
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	498	1	1809	3	Y	-0-					5
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	439	1	1420	3	Y	-0-					5
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					5
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	473	1	1433	3	Y	1					6
							1	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	487	1	1444	3	Y	-0-					6

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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	37	1	847	3	Y	-0-					3
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					3
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	3	Y	-0-					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					3
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					3
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					5
							2	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	53	1	1643	3	Y	-0-					57
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	61	1	1699	3	Y	-0-					57
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	3	Y	-0-					57
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	-0-					57
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	-0-					57
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					57

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
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
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	N	-0-					24
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	60	1	2010	3	N	-0-					24
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-					24
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	61	1	1775	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	93	1	2264	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	93	1	2002	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	93	1	2232	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	93	1	2119	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	341	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					174
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					174
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					174
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					174
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					174
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					174

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
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					46
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					46
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					46
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					46
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					179
01	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					179
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					179
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					179
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					179
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					179

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					88
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3					91
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					92
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					147
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					148
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					149
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					149

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	45	48	1			3
							93	3	50	9							
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	2	2	1			3
							97	3	2	9							
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	23	2	Y	17					20
							86	3	19	9							
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	24	2	Y	18					38
							92	3	20	9							

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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	729	3	Y	15					57
							17	9									
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					57
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					57
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2					59
							2	9									
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					59
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					59

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
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

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
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					7
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					7
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					7
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	13					20
							14	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	6					26
							7	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	11					37
							12	9									

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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	14					14
							15	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					14
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					14
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					14
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	3			N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

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
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					129
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					129
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			N	-0-					129
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					129
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					129
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					129

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					127
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					127
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					129
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	150	-0-	-997	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	952	N	701	-0-	-251	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					117
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					117
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					117
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	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

12	793	R	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2					50
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					52
02	756	#	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					52
03	837	#	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4					56
*04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					58
*05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					58

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	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

12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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 #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	#	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

12	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					63
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865	3	32	9	N	29					92
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	739	3	130	9	N	118	172	1			38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	908	3	35	9	N	32					70
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	921	3	61	9	N	55					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					15
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					15
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					15
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					15
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					15
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					30
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					170
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					174
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					180
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4785		4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4441		4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	3920		3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340		4003	-0-	-337	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4200		3950	-0-	-250	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340		3544	-0-	-796	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					94
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9	N	7					101
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					104
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	N	7					111
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					116
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

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
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					78
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					78
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					78
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					172
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					172
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					172
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					172
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					172

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					112
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					112
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					112
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					112

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

12	1674	#	1208	-0-	-466	-0-	1208	3			N	-0-					28
01	1581	#	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					28
02	1316	#	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					28
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					28
*04	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					28
*05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
12	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

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
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					123
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					123
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	249	3	10	9	N	9					132
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	N	5					137
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					137
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					41
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					41
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					41
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					41
04	2490	N	1077	-0-	-1413	-0-	1077	2			N	-0-					41
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	813	2			N	-0-					41

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
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
02	4144	X	4011	-0-	-133	-0-	3986	2	25	9	N	23					237
03	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4575	2	41	9	N	37	183	1			91
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4672	2	34	9	N	31					122
*05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					122

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
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	37	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-

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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					13
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					13
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					13
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					13
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					13

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
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	73	1	1707	3	Y	-0-					20
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1655	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	75	1	1469	3	Y	13					33
							14	9									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	77	1	1524	3	Y	1					34
							1	9									
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	80	1	1529	3	Y	-0-					34
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	58	1	1336	3	Y	-0-					20
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					20
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	60	1	1176	3	Y	15					35
							17	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	3	Y	1					36
							1	9									
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	66	1	1277	3	Y	-0-					36
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	71	1	1309	3	Y	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	136	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	136	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	134	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	135	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	138	1	281	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	3					23
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	417	2	N	28					51
							31	9									
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	33	1	236	2	N	1					52
							1	9									
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-					52
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	N	-0-					52
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					52

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	N	7	62	1			44
							8	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	N	9					53
							10	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	3					56
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	764	2	N	15	42	1			29
							17	9									
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					29
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					29

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	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

12	2480	X	281	-0-	-2199	-0-	66	1	209	2	N	5					42
							6	9									
01	3100	N	3660	-0-	560	560	165	1	3491	2	N	4					46
							4	9									
02	3892	X	3332	-0-	-560	-0-	145	1	3166	2	N	19					65
							21	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1	3442	2	N	19					84
							21	9									
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1	3564	2	N	7	84	1			7
							8	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					7

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	28	61	1			35
							31	9									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	276	2	N	1					36
							1	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	20					56
							22	9									
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	304	2	N	15					71
							17	9									
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	2					73
							2	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	-0-					16
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					16
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	N	-0-					16
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					16
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	N	-0-					16
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					5
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					5
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					5
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	8					31
							9	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	22	29	1			24
							24	9									
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	1	1	41	2	N	22					46
							24	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	17	48	1			15
							19	9									
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	46	1	70	2	N	15					30
							17	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

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
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	14	1	794	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-					9
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	N	-0-					9
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	4	1	334	2	N	-0-					9
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	4	1	361	2	N	-0-					9
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					9
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					6
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					6
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					57
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					57
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	-0-					57
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	N	-0-					57
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	-0-					57
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	N	-0-					8
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					8
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	58	1	1130	2	N	10					18
							11	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	7					25
							8	9									
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	N	-0-					25
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					25

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	4	15	1			13
							4	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	N	3					16
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	N	5					21
							6	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	-0-					21
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					21
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					21

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
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	76	1	2768	2	N	23	48	1			24
							25	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	37					61
							41	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	64	1	2219	2	N	10	34	1			37
							11	9									
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	22					59
							24	9									
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2346	2	N	11					70
							12	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					70

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
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					24
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	3					27
							3	9									
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	44	1	459	2	N	5					32
							6	9									
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	9					41
							10	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	N	-0-					41
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					41

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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1476	2	N	10					53
							11	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	2	N	14					67
							15	9									
02	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	31	1	963	2	N	6					73
							7	9									
03	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	32	1	1119	2	N	-0-					73
04	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	36	1	1161	2	N	8					81
							9	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	677	2	N	5	16	1			7
							6	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	10					17
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	N	5					22
							6	9									
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	615	2	N	5					27
							6	9									
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-					27
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

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
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	92	1	1769	2	N	1					67
							1	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	2	N	4					71
							4	9									
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	82	1	1319	2	N	4					75
							4	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-					75
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	89	1	1429	2	N	5					80
							6	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					80

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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-					15
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-					15
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	N	-0-					15
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N	-0-					15
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	N	-0-					15
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	784	2	N	17	31	1			38
							19	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	12					50
							13	9									
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	46	1	616	2	N	7	34	1			23
							8	9									
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	55	1	755	2	N	3					26
							3	9									
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	53	1	781	2	N	3					29
							3	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					29

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	32	1	1251	2	N	-0-					44
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	N	-0-					44
02	1316	N	982	-0-	-334	-0-	31	1	951	2	N	-0-					44
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	32	1	1095	2	N	-0-					44
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	33	1	1060	2	N	-0-					44
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					44

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 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
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1					23
							1	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	7					30
							8	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	N	-0-					30
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1982	2	N	10	30	1			10
							11	9									
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1774	2	N	-0-					10
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					10

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	8	1	682	2	N	-0-					14
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	1					15
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	19					34
							21	9									
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	904	2	N	10					44
							11	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	4					48
							4	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					48

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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	2	N	-0-					39
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	2	33	1			8
							2	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	5					13
							6	9									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	N	14					27
							15	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	N	-0-					27
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	N	17	36	1			34
							19	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	20					54
							22	9									
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	45	1	556	2	N	30	43	1			41
							33	9									
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	778	2	N	22					63
							24	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	N	15					78
							17	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					78

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
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	1					95
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	14					109
							15	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	N	13	113	1			9
							14	9									
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	2					11
							2	9									
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	3					14
							3	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

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
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	17	22	1			22
							19	9									
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	12	17	1			17
							13	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	16					33
							18	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1463	2	N	14					47
							15	9									
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1674	2	N	1					48
							1	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					48

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
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					27
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					27
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					27

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
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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
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
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	115	2	10	9	N	9					40
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					45
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					48
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					58

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
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					92
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					92
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					92
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					92

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
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
02	336	N	119	-0-	-217	-0-	14	1	105	2	N	-0-					17
*03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					17
*04	240	N	100	-0-	-140	-0-	12	1	88	2	N	-0-					17
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					17

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
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
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-					20
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	2	N	-0-					20

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
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					2
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					2

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
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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	N	3					42
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5					47
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	9	N	4					51
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	N	2					53

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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					7
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					7
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	59	3			N	-0-					7
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					7
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					7
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7

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
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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	103	3	2	9	N	2					10
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					13
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	N	3					16
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					19

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
12	1550	N	472	-0-	-1078	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-

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
12	1116	N	653	-0-	-463	-0-	653	3			N	-0-					65
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			N	-0-					65
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			N	-0-					65
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	645	3	N	-0-					65
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	450	1	579	3	N	-0-					65
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					65

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
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	1	44	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					77
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					80
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					80
05	341	N	165	-0-	-176	-0-	162	3	3	9	N	3					83

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
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1826	-0-	-302	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

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
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	252	N	105	-0-	-147	B -0-	105	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	1	-0-	-247	B -0-	1	2			N	-0-					31
04	480	N	291	-0-	-189	B -0-	291	2			N	-0-					31
*05	284	N	284	-0-	-0-	B -0-	284	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B -0-	1379	3	1	9	N	1					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B -0-	1351	3	3	9	N	3					128
04	1830	N	1494	-0-	-336	B -0-	1493	3	1	9	N	1					129
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	B -0-	1606	3			N	-0-					129

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					185
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					185
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					185
05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					185

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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					62
01	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					62
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					62
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					62
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					25
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					39
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					39
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					39
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					39
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					18

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

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
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	293	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					6
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	332	2	10	9	Y	9					15
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					19

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	42	1			6
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					6
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					14
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					19

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	42	1			7
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	332	2	9	9	Y	8					15
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					50
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					50
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					50
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					125
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					125
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					125

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	208	-0-	-128	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					103
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					103
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					103
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					103
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					103
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					103

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
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			9
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	4	8			9
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					9
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			9
05	806	N	510	-0-	-296	-0-	506	2	4	9	N	4	4	8			9

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
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					29
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					29
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			N	-0-					29
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					29
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29

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
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
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					38
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	3	2	9	N	2					40
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	N	1					41
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					41

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
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					83
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					83
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					83
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					83
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					83
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83

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
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
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					34
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					34
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					34

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
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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	3	9	9	N	8					31
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	406	3	4	9	N	4					35
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	643	3	18	9	N	16					51
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					58

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
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
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1710	3	11	9	N	10					87
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	3	14	9	N	13					100
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1543	3	20	9	N	18					118
05	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1849	3	8	9	N	7					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					83
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					83
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					83
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					83
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					83
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83

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

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
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32					154
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	480	2	44	9	N	40					194
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11					205
05	465	#	369	-0-	-96	-0-	314	2	55	9	N	50	171	1			84

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	392	#	20	-0-	-372	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	434	#	111	-0-	-323	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	420	#	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	341	#	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

12	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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

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
02	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1086	3	53	9	N	48					118
03	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1198	3	31	9	N	28					146
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1132	3	40	9	N	36					182
*05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	N	3					185

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
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					21
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					21
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					21
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					21
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					21
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					21
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

12	682	#	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					98
01	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					98
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	564	3			N	-0-					98
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					98
04	600	#	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					98
05	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	N	61	156	0			82
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	79					161
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					161
03	837	#	22	-0-	-815	-0-	9	3	13	9	N	12					173
04	810	#	58	-0-	-752	-0-	56	3	2	9	N	2					175
05	837	#	174	-0-	-663	-0-	174	3			N	-0-					175

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

12	1054	#	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					158
01	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					158
02	924	#	893	-0-	-31	-0-	893	2			N	-0-					158
03	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					158
04	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					158
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

12	814	R	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					6
01	806	#	632	-0-	-174	-0-	620	2	12	9	N	11					17
02	672	#	636	-0-	-36	-0-	625	2	11	9	N	10					27
*03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10					37
04	780	#	628	-0-	-152	-0-	615	2	13	9	N	12					49
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					49

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
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	750	2	9	9	N	8					8
01	806	#	616	-0-	-190	-0-	605	2	11	9	N	10					18
02	672	#	613	-0-	-59	-0-	600	2	13	9	N	12					30
*03	969	R	969	-0-	-0-	-0-	950	2	19	9	N	17					47
04	780	#	625	-0-	-155	-0-	610	2	15	9	N	14					61
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					61

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
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					43
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					43
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					43
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					43

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	3	1			1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					2
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					2
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2

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
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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					55
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	2	9	9	N	8					63
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	220	2	7	9	N	6					69
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	2	2	9	N	2					71

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					100
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					100
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					100
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					100
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					100
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					100

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					22
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					22
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					22
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					23
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					23
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					23
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					55
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					55
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					55
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					55
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					55
05	1023	N	277	-0-	-746	-0-	277	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					109
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					109
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					109
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					109
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					109
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					84
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					84
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					84
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					84
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					44

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

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

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
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	392	3	8	9	N	7					32
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	N	17					49
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					66
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					77

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	113	0			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					79
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	N	32					107
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1022	2	20	9	N	18					125
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	943	2	23	9	N	21					146
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1075	2	18	9	N	16					162
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					162
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					162

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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	966	2	N	30					151
							33	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	25					176
							28	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	819	2	N	36	164	1			48
							40	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	N	23					71
							25	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	913	2	N	9					80
							10	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					80

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					63
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					63
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					63
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	470	3	99	9	N	90	150	1			3
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					8
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					12

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					119
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					133
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					139
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					149
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6					155
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

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
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	420	1	389	3	N	-0-					97
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	465	1	550	3	N	-0-					97
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	450	1	490	3	N	-0-					97
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	465	1	471	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	420	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	465	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					20
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					20

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
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
*04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					33
*05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
12	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					35
01	248	#	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					35
02	196	#	37	-0-	-159	-0-	37	3			N	-0-					35
03	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					35
*04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
*05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
12	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					78
01	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					78
02	532	#	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					78
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
04	540	#	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					78
05	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					78

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
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

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
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - PLUGGED 06/01/15

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
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

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									
02	504	R	504	-0-	-0-	-0-	84	1	394	3	Y	24					74
							26	9									
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	24	75	1			23
							26	9									
04	628	R	628	-0-	-0-	-0-	90	1	518	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	93	1	325	3	Y	7					45
							8	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

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
02	1456	#	1089	-0-	-367	-0-	1077	3	12	9	Y	11					190
03	1612	#	1091	-0-	-521	-0-	1068	3	23	9	Y	21					211
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1310	3	13	9	Y	12					223
*05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1232	3	15	9	Y	14					237

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

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
02	1596	#	1514	-0-	-82	-0-	1491	3	23	9	Y	21	143	1			20
03	1767	#	1638	-0-	-129	-0-	1620	3	18	9	Y	16					36
04	1710	#	1507	-0-	-203	-0-	1482	3	25	9	Y	23					59
05	1767	#	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-					59

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					5
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					5
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					5
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					5
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					5
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

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
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	Y	3					63
03	930	#	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-	62	1			1
04	900	#	863	-0-	-37	-0-	859	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	3			Y	-0-					2

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
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
02	1904	#	1654	-0-	-250	-0-	1643	3	11	9	Y	10					75
03	2294	#	354	-0-	-1940	-0-	354	3			Y	-0-	73	1			2
04	2220	#	1412	-0-	-808	-0-	1398	3	14	9	Y	13	3	1			12
05	2294	#	2081	-0-	-213	-0-	2071	3	10	9	Y	9					21

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1147	#	1102	-0-	-45	-0-	46	1	1056	3	Y	-0-					44
01	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	49	1	1051	3	Y	11					55
							12	9									
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	52	1	983	3	Y	5					60
							6	9									
03	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1084	3	Y	1	31	1			30
							1	9									
04	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1027	3	Y	7	1	1			36
							8	9									
05	1147	#	1074	-0-	-73	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					36

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

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
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1051	3	21	9	Y	19	165	1			33
03	1209	#	995	-0-	-214	-0-	978	3	17	9	Y	15					48
04	1170	#	958	-0-	-212	-0-	932	3	26	9	Y	24					72
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	999	3	31	9	Y	28					100

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

12	0	W	317	-0-	317	925	102	1	215	3	N	-0-					-0-
01	0	W	322	-0-	322	1247	103	1	219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	300	-0-	300	1547	92	1	208	3	N	-0-					-0-
*03	1882	R	335	-0-	-1547	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	97	1	214	3	N	-0-					-0-
*05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	106	1	234	3	N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	W	778	-0-	778	2955	767	3	11	9	N	10					15
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	2955					N	-0-	12	1			3
*02	0	W	665	-0-	665	3620	654	3	11	9	N	10	1	1			12
03	4358	R	738	-0-	-3620	-0-	728	3	10	9	N	9	11	1			10
04	750	#	729	-0-	-21	-0-	715	3	14	9	N	13	1	1			22
05	775	#	747	-0-	-28	-0-	722	3	25	9	N	23					45

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
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					54
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					54
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					54
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					54
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					54
*05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					54

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
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
02	140	#	55	-0-	-85	-0-	1	1	54	2	N	-0-					41
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-					41
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					41
*05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					41

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
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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
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
02	448	#	390	-0-	-58	-0-	382	2	8	9	N	7					68
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					80
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18					98
*05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19					117

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
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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
12	0	W	361	-0-	361	1877	361	3			N	-0-					-0-
01	0	W	360	-0-	360	2237	360	3			N	-0-					-0-
02	0	W	319	-0-	319	2556	319	3			N	-0-					-0-
03	2901	R	345	-0-	-2556	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

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
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
02	476	#	438	-0-	-38	-0-	432	3	6	9	N	5					130
03	527	#	523	-0-	-4	-0-	512	3	11	9	N	10					140
04	510	#	504	-0-	-6	-0-	489	3	15	9	N	14					154
05	527	#	503	-0-	-24	-0-	489	3	14	9	N	13					167

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					40
02	280	#	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					40
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					40
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					40
05	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40

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
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					26
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					26
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					26
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					26
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					26
*05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26

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
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					97
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					97
02	560	#	520	-0-	-40	-0-	520	3			N	-0-					97
03	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					97
04	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					97
05	589	#	525	-0-	-64	-0-	519	3	6	9	N	5					102

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
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
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	304	3	10	9	N	9					129
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	N	6					135
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10					145
*05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					155

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
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	224	N	174	-0-	-50	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					173
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					173
*05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-					173

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

12	581	R	581	-0-	-0-		-0-	581	3		N	-0-					45
01	407	R	407	-0-	-0-		-0-	407	3		N	-0-					45
02	728	#	321	-0-	-407		-0-	321	3		N	-0-					45
03	806	#	190	-0-	-616		-0-	190	3		N	-0-					45
*04	780	#	618	-0-	-162		-0-	618	3		N	-0-					45
*05	589	#	NO RPT	-0-	-589		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
05	T. A.		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

12	341	#	252	-0-	-89		-0-	252	3		N	-0-					125
01	403	#	264	-0-	-139		-0-	264	3		N	-0-					125
02	364	#	183	-0-	-181		-0-	183	3		N	-0-					125
03	372	#	211	-0-	-161		-0-	211	3		N	-0-					125
*04	360	#	313	-0-	-47		-0-	313	3		N	-0-					125
*05	279	#	NO RPT	-0-	-279		-0-				N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1101	385	2	87	9	N	79	173	1			102
03	1673	N	572	-0-	-1101	-0-	546	2	26	9	N	24					126
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14	1	8			139
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					139

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

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-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	1075	490	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	696	-0-	-1075	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					153
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					153
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					153
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					153
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					153
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					131
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					131
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
*05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131

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
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
02	728	#	580	-0-	-148	-0-	405	2	175	3	N	-0-					29
03	806	#	538	-0-	-268	-0-	379	2	159	3	N	-0-					29
04	720	#	575	-0-	-145	-0-	398	2	177	3	N	-0-					29
05	744	#	537	-0-	-207	-0-	364	2	173	3	N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	845	3	6	9	N	5					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	7	9	N	6					62
04	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1027	3	4	9	N	4					66
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1098	3	7	9	N	6					72

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
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
02	280	N	154	-0-	-126	B	-0-	153	3	1	9	N	1					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	139	3	2	9	N	2					59
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	310	3	7	9	N	6					65
*05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	223	3	2	9	N	2					67

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1107	3	13	9	N	12					151
01	1054	N	1036	-0-	-18	B	-0-	1032	3	4	9	N	4					155
02	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	901	3	2	9	N	2					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1058	-0-	-58	B	-0-	1052	3	6	9	N	5					162
04	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	819	3	2	9	N	2					164
05	992	N	554	-0-	-438	B	-0-	551	3	3	9	N	3					167

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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					13
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					13
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					13
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					13
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					13

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
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
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	Y	13					33
03	930	N	206	-0-	-724	-0-	193	2	13	9	Y	12					45
04	900	N	118	-0-	-782	-0-	107	2	11	9	Y	10	35	1			20
05	930	N	320	-0-	-610	-0-	312	2	8	9	Y	7					27

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1285	-0-	-1815	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1398	-0-	-1602	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2492	#	1666	-0-	-826	-0-	1664	3	2	9	N	2					149
03	2759	#	1712	-0-	-1047	-0-	1633	3	79	9	N	72	196	1			25
04	2670	#	2129	-0-	-541	-0-	2129	3			N	-0-					25
05	2573	#	2080	-0-	-493	-0-	2080	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	R	813	-0-	-0-	-0-	785	2	28	9	N	25					162
01	806	#	791	-0-	-15	-0-	761	2	30	9	N	27					189
02	728	#	712	-0-	-16	-0-	689	2	23	9	N	21					210
03	837	#	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					210
04	810	#	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					210
05	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					210

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	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
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	182	3	176	9	N	160	159	1			39
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	159	3	187	9	N	170	172	1			37
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	142	3	110	9	N	100					137
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	171	3	113	9	N	103	162	1			78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	298	3	8	9	N	7					61
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					63
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					67
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					4
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	3	4	9	N	4					50
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	449	3	141	9	N	128	153	1			25
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	616	3	20	9	N	18					43
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	611	3	22	9	N	20					63

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					53
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					53
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					53
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					53
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

12	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					31
01	257	N	127	-0-	-130	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					31
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

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
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					101
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					101
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					101
05	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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30

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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					190
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					190
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					190
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					190
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					64
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					64
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					64
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					64
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					64
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					64

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		235	-0-	235	572	234	2	1	9	Y	1					20
03	915	N	343	-0-	-572	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					21
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					23

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
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	22	1	518	3	Y	30					123
							33	9									
01	589	#	545	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	Y	17					140
							19	9									
02	570	R	570	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	25					165
							28	9									
03	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	522	3	Y	31					196
							34	9									
04	570	#	569	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	Y	27	167	1			56
							30	9									
*05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	26					82
							29	9									

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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	Y	20					27
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	Y	11	28	1			10
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	3	29	9	Y	26	26	1			10
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	3	11	9	Y	10					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	15	1			7
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	85	1			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	630	3	105	9	N	95					164
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	682	3	112	9	N	102	114	1			152
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	617	3	86	9	N	78	111	1			119
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	477	3	72	9	N	65	113	1			71

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
12	3100	N	302	-0-	-2798	97316	302	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	297	-0-	-2803	94513	297	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	257	-0-	-2543	91970	257	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	297	-0-	-2803	89167	297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	343	-0-	-2657	86510	343	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	355	-0-	-2745	83765	355	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	14	1	27	2	N	-0-					124
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	6					130
							7	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	18	1	19	2	N	9					139
							10	9									
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	1					140
							1	9									

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					17
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	5					22
							6	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	11	2	N	4					26
							4	9									
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	2					28
							2	9									

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					67
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					69
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	N	1					70

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					81
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					81
02	1036	N	754	-0-	-282	-0-	754	3			N	-0-					81
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	8			81
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1113	3	1	9	N	1	1	8			81
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					85
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					85
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					85
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					85
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					85
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		40	-0-	40	190	40	3		N	-0-			-0-
01	202	X	12	-0-	-190	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			56
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			56
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			56
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			56
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			56
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT		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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	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
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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

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									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	19	1	41	2	Y	3					53
							3	9									
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	23	1	51	2	Y	1					54
							1	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					54
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	Y	1					55
							1	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					29
04	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			N	-0-					29
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					30
01	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
03	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	1461	2			N	-0-					30
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					30
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					30

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					21
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					21
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1466	2	116	9	N	105					171
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1313	2	147	9	N	134	174	1			131
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1463	2	188	9	N	171	171	1			131
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1270	2	161	9	N	146	181	1			96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					10
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					10
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					51
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					51
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					51
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					51
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					51
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					16
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					20
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					20
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					20
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					61
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					61
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					61
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					115
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					148
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					148
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					148
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					148

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					76
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					76
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					76
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					76
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					76

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
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					36
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	Y	15					51
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					53
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					53
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					53
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					54

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
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					16
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					18
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					31
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	N	6					37
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					40

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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					150
01	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					150
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					150
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					150

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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

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
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7	9	Y	6					35
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15					50
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2					52
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					52
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4					56
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					57

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	N	7					146
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					146
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					151
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	N	12					163
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					171
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	N	10					181

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					109
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					109
02	1344	X	1089	-0-	-255	-0-	1081	2	8	9	N	7					116
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					116
04	1830	X	887	-0-	-943	-0-	878	2	9	9	N	8					124
05	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1593	2	2	9	N	2					126

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			136
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	1	8			137
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					137
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			137
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	1	8			137
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					31
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					31
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					31

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	N	-0-					32
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-					32
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	42	1	260	2	N	-0-					32
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-					32
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	N	-0-					32
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

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
12	3131	X	2091	-0-	-1040	-0-	88	1	1989	2	N	13	187	1			90
							14	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	15					105
							17	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	100	1	2939	2	N	2					107
							2	9									
03	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	100	1	2781	2	N	60					167
							66	9									
04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	120	1	2938	2	N	43					210
							47	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					210

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					123
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	9	N	24	24	1			112
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					112
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					112
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			47
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					25
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					25
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					25
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					25
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					25

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
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					19
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					19
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19

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
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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					134
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					149
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					166
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	577	2	34	9	N	31	142	1			55

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
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	N	13					63
							14	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	18	58	1			23
							20	9									
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	47	1	699	2	N	9					32
							10	9									
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	53	1	721	2	N	11					43
							12	9									
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	52	1	718	2	N	19					62
							21	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					62

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	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

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-
02	1004	N	482	-0-	-522	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

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

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					134
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					134
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					134
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

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
02	588	#	574	-0-	-14	-0-	107	1	467	2	N	-0-					135
03	651	#	644	-0-	-7	-0-	120	1	524	2	N	-0-					135
04	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135
05	651	#	641	-0-	-10	-0-	120	1	521	2	N	-0-					135

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

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
02	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	107	1	1007	2	N	-0-					160
03	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					160
04	1170	#	1127	-0-	-43	-0-	115	1	1012	2	N	-0-					160
*05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					40
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	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
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
02	700	#	607	-0-	-93	-0-	599	2	8	9	N	7					179
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					179
04	750	#	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					179
05	713	#	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					179

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
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					92
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					92
05	62	#	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
12	527	#	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	527	#	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	448	#	63	-0-	-385	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	403	#	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	330	#	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					45
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					45
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					45
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					45
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	263	-0-	-140	-0-	262	2	1	9	N	1					54
01	403	#	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					54
02	364	#	65	-0-	-299	-0-	65	3			N	-0-					54
03	403	#	48	-0-	-355	-0-	48	3			N	-0-					54
04	390	#	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					54
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54

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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					15
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15

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
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
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					125
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	N	1					126
04	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					126
05	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					126

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
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					24
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					24
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	-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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	3	10	9	Y	9					82
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					82
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	881	3	1	9	Y	1					83
05	1085	N	775	-0-	-310	-0-	765	3	10	9	Y	9	72	1			20

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

12	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					68
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					68
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					68
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	756	3	15	9	N	14					82

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					33
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					33
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					33
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

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

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					57
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					57
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					32
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32

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
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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8					73
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	3	6	9	Y	5	72	1			6
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	677	3	12	9	Y	11	3	1			14
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	784	3	2	9	Y	2					16

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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1325	2	133	9	N	121					191
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1558	2	139	9	N	126	171	1			146
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1411	2	123	9	N	112	170	1			88
05	1612	N	514	-0-	-1098	-0-	493	2	21	9	N	19					107

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					28
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					28
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					28
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28

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

12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					18
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18

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

12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					101
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					101
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	3	45	9	N	41					142
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	N	18					160
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	N	9					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	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
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					24
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					24

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					62
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					62
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					62
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
05	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
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					126
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					126
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					126
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					126
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					126
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					34
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					34
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					34
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	130	-0-	130	347	130	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

12	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-				-0-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-				-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			Y	-0-				-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-				-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-				-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

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
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	3			N	-0-				48
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-				48
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-				48
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-				48

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

12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				21
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				21
02	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				21
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8				29
*04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				29
*05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				29

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	#	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

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
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	244	2	3	9	N	3					100
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					109
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					114
*05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					114

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

12	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	336	#	145	-0-	-191	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
12	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

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
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
12	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					97
01	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					97
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					97
04	210	#	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					97
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					10
01	279	#	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					10
02	13748		58841	-0-	45093	45093	58841	3			N	-0-					10
03	15221		44	-0-	-15177	29916	44	3			N	-0-					10
04	14730		70	-0-	-14660	15256	70	3			N	-0-					10
*05	15221		92	-0-	-15129	127	92	3			N	-0-					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					19
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					19
02	36400		45240	-0-	8840	8840	45240	3			N	-0-					19
03	9296	R	456	-0-	-8840	-0-	456	3			N	-0-					19
04	600	#	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					19
05	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					150
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					150
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					150
*05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					23
01	527	#	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					23
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23
03	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					23
04	330	#	124	-0-	-206	-0-	124	3			N	-0-					23
*05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	57	3	2	9	N	2	2	8			37
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					37
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					37
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					191
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					191
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					191
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					191
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					191
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	2	6	9	N	5					57
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					57
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					57
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					57

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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					165
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					165
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					165
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					172
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					172
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					172
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					172
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					172
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					46
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					46
02	672	N	43	-0-	-629	-0-	43	3			N	-0-					46
03	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			N	-0-					46
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					46
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					46

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					29
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					29
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-

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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					161
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					161
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1144	2			N	-0-					161
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					161
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					161
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					161

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
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					18
01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					18
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					18
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					18
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					18

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
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					61
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					61
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					61
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					61
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					61

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
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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	3	Y	-0-					17
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	3	Y	-0-	15	1			2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	97	1	124	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	113	3	Y	1					7
							1	9									

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	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
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
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1730	3	76	9	Y	69	126	1			43
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2182	3	113	9	Y	103					146
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	3	114	9	Y	104	137	1			113
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1633	3	78	9	Y	71	125	1			59

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
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
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	568	3	18	9	Y	16	30	1			41
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	585	3	26	9	Y	24					65
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	553	3	29	9	Y	26	33	1			58
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	Y	17	30	1			45

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	Y	6	12	1			17
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	3	11	9	Y	10					27
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	132	3	11	9	Y	10	13	1			24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	3	8	9	Y	7	12	1			19

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
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									
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	8	1	218	3	Y	5					58
							6	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					58
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					58
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 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
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					18
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					19
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					19
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					49
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					49
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					49
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	784	N	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

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
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-

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
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

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
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

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
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	547	-0-	-972	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	203	-0-	-967	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	225	-0-	-1294	-0-	225	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	431	-0-	-1039	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	299	-0-	-1561	-0-	299	2			N	-0-					-0-

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
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-

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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					32
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					32
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					32
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					32

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
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					92
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					92
02	2800	N	33259	-0-	30459	30459	33259	3			N	-0-					92
03	3100	N	1153	-0-	-1947	28512	1153	3			N	-0-					92
04	3000	N	1140	-0-	-1860	26652	1140	3			N	-0-					92
*05	3100	N	1133	-0-	-1967	24685	1133	3			N	-0-					92

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
12	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

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
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

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
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					28
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					28
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	3			N	-0-					28
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					28
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					28

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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					97
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					97
05	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
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					40
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	183	1	80	2	N	-0-					40

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
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					20
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					9
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

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
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
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					97
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					97
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					98
05	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					98

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
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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	3	Y	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					1
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	-0-					1

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
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
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	230	2	104	3	N	-0-					117
03	682	N	210	-0-	-472	-0-	146	2	64	3	N	-0-					117
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	295	2	131	3	N	-0-					117
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	390	2	182	3	N	-0-					117

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					75
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					75
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					75
03	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	231					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					7
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					44
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					45
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					45

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
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					50
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					51
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51

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
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					47
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					47
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					48
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					11
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					11

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
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
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	2			N	-0-					83
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					83
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					83
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					83

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
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					68
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					68
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	645	3			N	-0-					68
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					68
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					68
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					59
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					59
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					59
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					59
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					59

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
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
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	397	3	1	9	N	1					70
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	405	3	1	9	N	1					71
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	396	3	1	9	N	1					72
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					73

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
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1658	-0-	-667	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

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
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
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	443	2	108	9	N	98	167	1			75
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	629	2	66	9	N	60					135
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	539	2	50	9	N	45					180
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					180

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	N	3					103
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2					105
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					105
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5					110

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		206	-0-	206	3666	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		204	-0-	204	3870	204	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	4059	189	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		201	-0-	201	4260	201	2			N	-0-					-0-
*04	210		194	-0-	-16	4244	194	2			N	-0-					-0-
*05	217		191	-0-	-26	4218	191	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					195
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4					199
04	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					205
05	1767	#	1353	-0-	-414	-0-	1347	2	6	9	N	5					210

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

12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					92
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					92
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					92
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					92

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

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					139
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139

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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					7
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					7
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					7
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					7
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7

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
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					49
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					49
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					49
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					49

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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					76
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					76
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					76
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					76
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76

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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					22
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					22
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					22

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
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	3	14	9	Y	13						24
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9						33
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10						43
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	3	12	9	Y	11						54

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

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
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	3	14	9	Y	13						50
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14						64
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14						78
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	982	3	19	9	Y	17						95

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-						-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-						-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-						-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-						-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-						-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-						-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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
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
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					125
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					129
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					134
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					134

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

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

12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					16
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	14					30
							15	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	14	1			16
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					16
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					16
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					78
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					78
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					78
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					78

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-

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

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					51
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					51
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					51
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					51

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

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	10	6	1			9
							11	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	8	10	1			7
							9	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	9	10	1			6
							10	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	15	2	N	2					8
							2	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

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
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			407
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			407
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-			407
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			407
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			407
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-			1330
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			1330
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	2	N	-0-			1330
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			1330
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-			1330
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	#	1381	-0-	-138	-0-	1381	2	N	-0-			263
01	1519	#	1357	-0-	-162	-0-	1357	2	N	-0-			263
02	1288	#	1166	-0-	-122	-0-	1166	2	N	-0-			263
03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			263
04	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2	N	-0-			263
05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	31	-0-	-1	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	3			Y	-0-					22
02	1553	N	708	-0-	-845	-0-	708	3			Y	-0-					22
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					22
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			Y	-0-					22
05	775	N	343	-0-	-432	-0-	343	3			Y	-0-					22

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
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	288	3	64	9	N	58					
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	237	3	41	9	N	37	1	8			163
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					187
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	540	3	81	9	N	74	172	1			89
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	3	76	9	N	69	1	8			157
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	N	53	2	8			208

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	234	3	Y	20					83
							22	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	237	3	Y	23					106
							25	9									
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	8	1	156	3	Y	24					130
							26	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	50	159	1			21
							55	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	7	1	224	3	Y	14					35
							15	9									
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	47					82
							52	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					120
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					120
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					120
05	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

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

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
12	620	#	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					3
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					3
02	616	#	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-					3
03	682	#	395	-0-	-287	-0-	395	1			N	-0-					3
04	660	#	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					3
05	651	#	396	-0-	-255	-0-	394	3	2	9	N	2					5

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					87
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					87
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					133
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	N	6					139
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	151	3	6	9	N	5					144
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	157	3	10	9	N	9					153

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					59
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					59
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					59
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					36
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					40
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					52
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					4
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					4
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					4
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4

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
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					97
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					97
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					97
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					97
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					97

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
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
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	494	2	20	9	N	18	78	1			11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					21
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	508	2	9	9	N	8					29
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	N	8					37

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
02	200	S	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					2
03	58	S	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
04	90	S	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					2
05	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2

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
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
02	1848	N	1066	-0-	-782	-0-	1054	2	12	9	N	11					120
03	1116	N	534	-0-	-582	-0-	526	2	8	9	N	7					127
04	990	N	121	-0-	-869	-0-	118	2	3	9	N	3					130
05	1178	N	285	-0-	-893	-0-	284	2	1	9	N	1					131

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
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1
01	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	1462	2			Y	-0-					1
02	1540	N	1317	-0-	-223	-0-	1317	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			Y	-0-					1
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	241	2	19	9	Y	17					27
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	259	2	73	9	Y	66					93
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	209	2	13	9	Y	12					105
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					105

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					20
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					20
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	2			Y	-0-					20
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					20
04	1290	N	636	-0-	-654	-0-	636	2			Y	-0-					20
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					20

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					12
03	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	44	162	1			58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					133
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	158	2	22	9	Y	20					153
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	2	22	9	Y	20					173
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20					193

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	62	2	92	9	N	84	172	1			92
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	17	2	44	9	N	40					132
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					145
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					136
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					156
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15					171
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	Y	11					182

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

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
02	644	N	260	-0-	-384	-0-	260	2			Y	-0-					17
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	928	2	78	9	N	71					95
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	832	2	72	9	N	65					160
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1001	2	129	9	N	117	166	1			111
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	931	2	134	9	N	122	155	1			78

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-					40
01	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40
02	196	X	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					40
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					40
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
*05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

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
02	2044	X	1269	-0-	-775	-0-	1257	2	12	9	N	11	180	1			47
03	2294	X	1212	-0-	-1082	-0-	1212	2			N	-0-					47
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					47
05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3085	2	24	9	N	22					164
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3573	2	15	9	N	14					178
04	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	N	9	163	1			24
05	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	11	2			N	-0-					24

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
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
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4270	2	45	9	N	41					138
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4799	2	63	9	N	57					195
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4805	2	20	9	N	18	169	1			44
*05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5102	2	21	9	N	19					63

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
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
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2906	2	63	9	N	57					167
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3361	2	87	9	N	79	169	1			77
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3033	2	61	9	N	55					132
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	N	30					162

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					12
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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
02	1736	X	566	-0-	-1170	-0-	563	2	3	9	N	3					143
03	1922	X	939	-0-	-983	-0-	932	2	7	9	N	6					149
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	705	2	26	9	N	24					173
*05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65					238

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
12	1829	X	1372	-0-	-457	-0-	829 42	1 9	501	2	N	38	4	8			206
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	874 23	1 9	535	2	N	21					227
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	701 18	1 9	398	2	N	16					243
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	919 28	1 9	406	2	N	25	167	1			101
04	1380	X	930	-0-	-450	-0-	569 15	1 9	346	2	N	14					115
05	1426	X	450	-0-	-976	-0-	450	2			N	-0-					115

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
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									
02	2561	N	2375	-0-	-186	-0-	48	1	2240	2	N	79	168	1			181
							87	9									
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1711	2	N	38					219
							42	9									
04	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	25	1	1307	2	N	26	157	1			88
							29	9									
05	1550	X	436	-0-	-1114	-0-	8	1	428	2	N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

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
02	T. A.		5882	-0-	5882	19411	5746	2	136	9	N	124	172	1			111
03	25216	X	5805	-0-	-19411	-0-	5517	2	288	9	N	262	175	1			198
04	7170	X	3718	-0-	-3452	-0-	3644	2	74	9	N	67	165	1			100
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6292	2	161	9	N	146	166	1			80

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					167
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					167
02	1820	X	1441	-0-	-379	-0-	1435	2	6	9	N	5					172
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	1114	2			N	-0-					172
04	1950	X	1480	-0-	-470	-0-	1454	2	26	9	N	24					196
05	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	1489	2	19	9	N	17					213

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					78
01	403	X	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					78
02	364	X	215	-0-	-149	-0-	215	2			N	-0-					78
03	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					78
04	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					78
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

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
02	756	X	567	-0-	-189	-0-	502	2	65	9	N	59					116
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-	91	1			25
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
*05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	7					184
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					184
02	504	X	496	-0-	-8	-0-	490	2	6	9	N	5					189
03	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-	98	1			91
04	540	X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					91
05	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					91

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
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
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					51
03	589	X	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	N	5					56
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					62
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	561	2	9	9	N	8					70

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

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
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	233	2	35	9	N	32					122
03	403	X	233	-0-	-170	-0-	229	2	4	9	N	4					126
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					126
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					126

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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
02	1456	X	848	-0-	-608	-0-	846	2	2	9	N	2	2	8			101
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	N	3	72	1	2	8	30
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					30
05	930	X	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

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
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6683	2	8	9	N	7					191
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	2	8	9	N	7					198
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					198
05	6665	X	5468	-0-	-1197	-0-	5438	2	30	9	N	27					225

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

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
02	2800	N	4036	-0-	1236	1536	3957	2	79	9	N	72	143	1			71
03	3100	N	6584	-0-	3484	5020	6530	2	54	9	N	49	71	1			49
04	12109	X	7089	-0-	-5020	-0-	7050	2	39	9	N	35					84
*05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7380	2	46	9	N	42					126

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

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
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	516	2	12	9	N	11					16
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					16
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					16
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

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
02	3052	X	1756	-0-	-1296	-0-	1728	2	28	9	N	25					200
03	3441	X	1155	-0-	-2286	-0-	1149	2	6	9	N	5					205
04	3330	X	936	-0-	-2394	-0-	936	2			N	-0-					205
05	3441	X	443	-0-	-2998	-0-	443	2			N	-0-					205

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
12	3069	X	1167	-0-	-1902	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	649	-0-	-2420	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	451	-0-	-2321	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 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
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					19
01	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					19
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					21
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					120
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					82
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					82
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					59
01	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1241	2			N	-0-					59
02	1344	X	567	-0-	-777	-0-	567	2			N	-0-					59
03	1488	X	1101	-0-	-387	-0-	1101	2			N	-0-					59
04	1200	X	932	-0-	-268	-0-	932	2			N	-0-					59
05	1240	X	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	2	1	9	N	1					38
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					39
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					40
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					41

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					14
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					14
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					14
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					14
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					20
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					20
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					20
05	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	507	2	6	9	N	5					24
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					29
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	472	2	6	9	N	5					34
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					39

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					46
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					46
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	167	1			8
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	359	2	12	9	N	11					19
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	385	2	21	9	N	19					38
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	414	2	19	9	N	17					55

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					91
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					103
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					107
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9					116

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					136
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					137

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
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
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	145	2	48	9	N	44	166	1			20
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					20
05	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

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
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					15
01	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					15
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					15
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					15
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					15
05	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					15

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
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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2724	2	221	9	N	201					210
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2709	2	132	9	N	120	174	1			156
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2161	2	144	9	N	131	180	1			107
05	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1229	2	68	9	N	62	163	1			6

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	137	2	145	9	N	132	162	1			5
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	188	2	51	9	N	46					51
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	2	17	9	N	15					66
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	201	2	17	9	N	15					81

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					46
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					25
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					25
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					15
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					33
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					34
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					35
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					38

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					19
01	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					19
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					20
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					21
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					21
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					21

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
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					95
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					95
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					95
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					96
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					96
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

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
02	420	X	389	-0-	-31	-0-	361	2	28	9	N	25	159	1			18
03	465	X	439	-0-	-26	-0-	407	2	32	9	N	29					47
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	370	2	22	9	N	20					67
05	434	X	427	-0-	-7	-0-	399	2	28	9	N	25					92

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					25
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					53
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					53
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					53
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					50
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					67
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					67
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					67
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					67
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

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
02	700	X	656	-0-	-44	-0-	627	2	29	9	N	26					169
03	775	X	727	-0-	-48	-0-	695	2	32	9	N	29	181	1			17
04	720	X	359	-0-	-361	-0-	345	2	14	9	N	13					30
05	744	X	549	-0-	-195	-0-	512	2	37	9	N	34					64

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
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					1
01	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					1
02	140	X	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					1
03	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
04	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					1
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

12	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					1
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

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
02	1932	X	789	-0-	-1143	-0-	657	2	132	9	N	120					157
03	1209	X	702	-0-	-507	-0-	694	2	8	9	N	7	164	1			-0-
04	930	X	731	-0-	-199	-0-	635	2	96	9	N	87					87
05	868	X	653	-0-	-215	-0-	622	2	31	9	N	28					115

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

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
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-	151	1			17
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	N	14					31
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					39
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					39

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

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
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2343	971	2	100	9	N	91	175	1			50
03	500	N	1087	-0-	587	2930	1032	2	55	9	N	50					100
04	3000	N	952	-0-	-2048	882	874	2	78	9	N	71	169	1			2
*05	1841	N	959	-0-	-882	-0-	912	2	47	9	N	43					45

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					7
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					7
02	2520	X	1447	-0-	-1073	-0-	1447	2			N	-0-					7
03	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-					7
04	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	2376	2			N	-0-					7
05	3286	X	1746	-0-	-1540	-0-	1746	2			N	-0-					7

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

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
02	5040 X	3787	-0-	-1253	-0-	3720	2	67	9	N	61					172
03	5580 X	2840	-0-	-2740	-0-	2784	2	56	9	N	51	171	1			52
04	5010 X	933	-0-	-4077	-0-	933	2			N	-0-					52
05	5177 X	443	-0-	-4734	-0-	443	2			N	-0-					52

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17
01	651 X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					17
02	728 X	531	-0-	-197	-0-	531	2			N	-0-					17
03	806 X	506	-0-	-300	-0-	506	2			N	-0-					17
04	780 X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					17
05	682 X	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					39
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
02	812 X	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					39
03	899 X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					39
04	870 X	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					39
05	868 X	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					47
01	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					47
02	2828 X	2744	-0-	-84	-0-	2744	2			N	-0-					47
03	3162 X	3042	-0-	-120	-0-	3042	2			N	-0-					47
04	3060 X	2868	-0-	-192	-0-	2868	2			N	-0-					47
05	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	N	1					48

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					24
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					24
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					71
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
02	532	X	335	-0-	-197	-0-	334	2	1	9	N	1					72
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					72
*04	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					72
*05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					74

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892						Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	775	X	70	-0-	-705	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	616	X	84	-0-	-532	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					90
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					90
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					90
*04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					90
*05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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
12	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					66
01	682	#	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					66
02	616	#	344	-0-	-272	-0-	344	3			N	-0-					66
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
*04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					66
*05	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2	EXT	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
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	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

12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	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

12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	248	#	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

12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					63
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					63
02	560	#	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					63
03	682	#	17	-0-	-665	-0-	17	2			N	-0-					63
04	660	#	260	-0-	-400	-0-	243	2	17	9	N	15					78
05	682	#	5	-0-	-677	-0-	2	2	3	9	N	3					81

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

12	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
02	1568	#	779	-0-	-789	-0-	771	2	8	9	N	7					136
03	2108	#	634	-0-	-1474	-0-	630	2	4	9	N	4					140
04	2040	#	813	-0-	-1227	-0-	810	2	3	9	N	3					143
05	2108	#	864	-0-	-1244	-0-	864	2			N	-0-					143

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	#	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					22
01	1333	#	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					22
02	1176	#	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					22
03	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					22
*04	1080	#	953	-0-	-127	-0-	953	3			N	-0-					22
*05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	924	#	116	-0-	-808	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
03	1023	#	116	-0-	-907	-0-	6	1	110	2	N	-0-					11
04	990	#	181	-0-	-809	-0-	7	1	174	2	N	-0-					11
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					11

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
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-
02	336	#	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
03	372	#	79	-0-	-293	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	5	1	111	2	N	24					24
							26	9									
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					24

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

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
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
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	N	17					96
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	131	2	25	9	N	23					119
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	117	2	20	9	N	18					137
*05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					137

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-	114	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	83844					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

12	14B2	EXT	380	-0-	380	1105	380	3			N	-0-					-0-
01	1444		345	-0-	-1099	6	345	3			N	-0-					-0-
02	280	R	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

12	1719	R	1709	-0-	-10	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1829	#	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	#	1609	-0-	-43	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*04	1890	#	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-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

12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

12	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	#	405	-0-	-183	-0-	392	2	13	9	N	12					105
03	930	#	406	-0-	-524	-0-	400	2	6	9	N	5					110
04	900	#	534	-0-	-366	-0-	531	2	3	9	N	3					113
05	930	#	504	-0-	-426	-0-	484	2	20	9	N	18					131

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

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
02	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					110
03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					122
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1456	2	7	9	N	6					128
*05	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1					129

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-
*04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	2	N	-0-					-0-
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

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-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

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									
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	79	1	188	2	N	1					81
							1	9									
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	88	1	237	2	N	7					88
							8	9									
04	300	#	193	-0-	-107	-0-	74	1	119	2	N	-0-					88
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					88

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	700	#	663	-0-	-37	-0-	98	1	547	2	N	16					155
							18	9									
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	N	-0-					155
04	750	#	745	-0-	-5	-0-	105	1	639	2	N	1					156
							1	9									
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					156

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

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-
02	56	#	8	-0-	-48	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	N	2					133
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	279	3	2	9	N	2					135
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	229	3	4	9	N	4					139
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	193	3	15	9	N	14					153
04	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					153
05	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					153

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					146
01	14B2 EXT		6	-0-	6	111	4	1	2	2	N	-0-					146
02	282	R	171	-0-	-111	-0-	123	1	48	2	N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	84	1	44	2	N	-0-					146
05	93	#	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	2	N	-0-					146

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
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-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-

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
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					2
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					2

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
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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
12	1457	#	830	-0-	-627	-0-	827	3	3	9	N	3					168
01	1457	#	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			N	-0-					168
02	1204	#	1033	-0-	-171	-0-	1033	3			N	-0-					168
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					168
04	1170	#	972	-0-	-198	-0-	960	3	12	9	N	11					179
*05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1216	3	6	9	N	5					184

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	#	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			N	-0-					55
01	1333	#	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					55
02	1036	#	989	-0-	-47	-0-	989	3			N	-0-					55
03	1147	#	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					59
04	1110	#	1071	-0-	-39	-0-	1069	3	2	9	N	2					61
05	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	1071	3	6	9	N	5					66

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
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

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
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					180
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					187
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					190
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					194
*04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2					196
*05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					200

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
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

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
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					10
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					10
02	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					10
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4					14
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					17
05	372	#	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					17

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
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
02	14B2 EXT		533	-0-	533	2718	527	3	6	9	N	5					19
03	1596		304	-0-	-1292	1426	293	3	11	9	N	10					29
04	1599	R	173	-0-	-1426	-0-	173	3			N	-0-					29
*05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

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-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	434	#	283	-0-	-151	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	297	-0-	-137	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

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
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
*05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

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
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
*05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

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
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	N	1					53
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					53
*05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	14B2	EXT	120	-0-	120	220	120	3			N	-0-					54
01	370		150	-0-	-220	-0-	150	3			N	-0-					54
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					54
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					54
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	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

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	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

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					18
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					18
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	69	3	123	9	N	112	105	1			25
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					25
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					57
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

12		14B2 EXT	428	-0-	428	1168	428	2			Y	-0-					7
01		14B2 EXT	89	-0-	89	1257	89	2			Y	-0-					7
02		14B2 EXT	227	-0-	227	1484	227	2			Y	-0-					7
03	1994		510	-0-	-1484	-0-	510	2			Y	-0-					7
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					7
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					74
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					74
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					74

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					281
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					281
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	2			N	-0-					281
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	2	7	9	N	6					287
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					287
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					287

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
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2080	143	1	906	2	N	-0-					-0-
03	2300	N	1031	-0-	-1269	811	143	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1701	N	890	-0-	-811	-0-	143	1	747	2	N	-0-					-0-
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	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
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3141	3	48	9	N	44					109
03	3129		3129	-0-	-0-	-0-	3061	3	68	9	N	62	109	1			62
*04	3064		3064	-0-	-0-	-0-	3012	3	52	9	N	47					109
05	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					109

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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	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
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	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
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	2			N	-0-					31
01	3100	N	544	-0-	-2556	568	544	2			N	-0-					31
02	1171	N	603	-0-	-568	-0-	603	2			N	-0-					31
03	1550		501	-0-	-1049	-0-	501	2			N	-0-					31
04	1500		753	-0-	-747	-0-	753	2			N	-0-					31
05	1550		NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					23
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					23
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23

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
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-
02	504	N	74	-0-	-430	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					24
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					24
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					24
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316

NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	937	2	Y	5					18
							6	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	6					24
							7	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	-0-					24
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	2					26
							2	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	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

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
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					132
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					132
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					25
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25
02	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					25
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					25
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					25
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					46
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					46
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					46
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					46

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
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					44
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	7					56
							8	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	23					79
							25	9									
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	421	2	N	3					82
							3	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					82

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	437	2	N	4					41
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	112 20	1 9	281	2	N	18					59
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	101 9	1 9	372	2	N	8					67
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	101 3	1 9	404	2	N	3					70
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	454	2	N	1					71
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	49	2	N	1					5
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	31	2	N	2					7
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	11 1	1 9	41	2	N	1					8
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	11 1	1 9	45	2	N	1					9
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	50	2	N	1					10
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					16
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16
02	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					16
03	899	#	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					16
04	840	#	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					16
05	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

12	7750		4617	-0-	-3133	5824	124	1	4493	2	N	-0-					45
01	5000		4337	-0-	-663	5161	124	1	4213	2	N	-0-					45
02	7000		4172	-0-	-2828	2333	112	1	4057	2	N	3					48
							3	9									
03	6852		4519	-0-	-2333	-0-	124	1	4395	2	N	-0-					48
04	4500		4369	-0-	-131	-0-	120	1	4249	2	N	-0-					48
05	4619	#	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					48

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	10	1	8	2	Y	1					22
							1	9									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	Y	14					36
							15	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	Y	6					42
							7	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					42
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					42
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					42

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					108
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					108
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					15
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-					15
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					15

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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					20
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	63	1	404	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	94	1	492	2	N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING 614283
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					1
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	N	-0-					1

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
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					24
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					24
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					24
04	1470	N	416	-0-	-1054	-0-	416	2			N	-0-					24
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					24

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
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					65
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					65
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	731	2			N	-0-					65
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					65
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					65
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					65

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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					17

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	96	30	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		85	-0-	85	181	85	3			N	-0-					-0-
04	311		130	-0-	-181	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					12
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					12
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					12
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					12
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					12
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					109
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					109
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	3	9	9	Y	8					117
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	908	3	9	9	Y	8					125
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	3	11	9	Y	10					135
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	3	11	9	Y	10	86	1			59

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	N	6					150
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					150
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	308	3	4	9	N	4					154
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	N	4					158
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					161
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					161

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					52
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					52
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					52
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					52
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	850	3	66	9	N	60					112
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	687	3	1	9	N	1					113

PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					22
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					22
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					22
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					22
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14

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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					19
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					28
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					59
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					59
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					69
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					69
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					69
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					69
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					69
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					69

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					38
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					38
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					38
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					38
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000

SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					100
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	101	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					9
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					9
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					9
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					23
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					16
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					16
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					16
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
05	682	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	341	-0-	341	483	293	3	48	9	N	44					64
01	14B	DENY	260	-0-	260	743	253	3	7	9	N	6					70
02	14B	DENY	45	-0-	45	788	45	3			N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		283	-0-	283	620	283	3			Y	-0-					88
03	DLQ G-10		294	-0-	294	914	294	3			Y	-0-					88
04	1219	N	305	-0-	-914	-0-	305	3			Y	-0-					88
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					61
01	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					61
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	484	3			N	-0-					61
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					61
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					61
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					15
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	3			N	-0-					15
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					15
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					15
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					15

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					91
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					91
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					91
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					91
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					91
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

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
02	2464	N	2421	-0-	-43	-0-	2421	3			N	-0-					73
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			N	-0-					73
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					73
*05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

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-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	267	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	246	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	46	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	265	1	513	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	11	1	124	2	N	-0-					31
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	N	-0-					31
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					31
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31

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
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
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	49	1	268	2	N	8					114
							9	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	9					123
							10	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	13					136
							14	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	56	1	249	2	N	44					180
							48	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					39
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					39
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	127	2			N	-0-					6
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					6
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					6
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1302	N	553	-0-	-749	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	868	N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					21
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					21
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					21
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					29
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					29
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					29
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

12	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					26
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					26
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-					26
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					26
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					26
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					37
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					37
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					60
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					60
05	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
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
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1524	2	34	9	N	31	174	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	450	-0-	-1162 B	-0-	448	2	2	9	N	2					52
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1281	2	36	9	N	33					85
*05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1249	2	64	9	N	58					143

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					27
01	961	N	531	-0-	-430	-0-	530	2	1	9	N	1					28
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					31
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	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

12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-				181
01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-				181
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-				181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				181
*04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-				181
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	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

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-
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	38	1	500	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	566	-0-	-302	B	-0-	40	1	526	2	N	-0-				-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	37	1	498	2	N	-0-				-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	42	1	556	2	N	-0-				-0-

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
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-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	-0-					-0-

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
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					32
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					32
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					32
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					33
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					33

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
12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					70
01	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					70
02	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					70
03	1426	#	384	-0-	-1042	-0-	384	3			N	-0-					70
*04	1380	#	600	-0-	-780	-0-	600	3			N	-0-					70
*05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-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
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
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1172	643	2			Y	-0-					138
03	1932	R	760	-0-	-1172	-0-	760	2			Y	-0-					138
04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					138
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					138

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
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	6	1	98	2	N	-0-					35
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	2	N	-0-					35
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					35
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					35

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

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
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	474	3	59	9	Y	54					80
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	158	3	102	9	Y	93	87	1			86
*04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					86
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

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									
02	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	196	1	1454	2	Y	18					100
							20	9									
03	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	124					224
							136	9									
*04	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	210	1	2611	2	Y	89	191	1			122
							98	9									
05	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					122

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					10
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					10
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	104	2			N	-0-					10
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					10
04	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					10
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
12	279	#	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					7
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					7
02	252	#	106	-0-	-146	-0-	106	2			N	-0-					7
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					7
04	210	#	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					7
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	364	#	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

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
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
02	252	#	71	-0-	-181	-0-	16	1	55	3	N	-0-					40
03	248	#	47	-0-	-201	-0-	37	1	10	3	N	-0-					40
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					23
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23

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
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					98
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					105
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					107
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					116
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					118
05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	N	2					120

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	33	1	32	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	83	2	33	99	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					93
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	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
12	14B2 EXT		5	-0-	5	177	5	3			N	-0-					39
01	14B2 EXT		15	-0-	15	192	15	3			N	-0-					39
02	192	X	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					39
*03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					42
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					42
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	541	2	12	9	N	11					31
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					31
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	34					66
							37	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	25	2	N	10					76
							11	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	22					98
							24	9									
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	10					108
							11	9									
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	46	1	53	2	N	21					129
							23	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					129

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

12	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	3			N	-0-					28
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					28
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					28
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					28
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					28

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

12	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	250	1	728	3	N	23					53
							25	9									
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	271	1	715	3	N	20					73
							22	9									
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	244	1	631	3	N	14					87
							15	9									
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	343	1	541	3	N	10					97
							11	9									
04	840	#	700	-0-	-140	-0-	232	1	451	3	N	15					112
							17	9									
*05	916	R	916	-0-	-0-	-0-	247	1	663	3	N	5					117
							6	9									

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					27
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					27
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					27
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
*04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
05	217	#	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

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	280	#	224	-0-	-56	-0-	222	2	2	9	N	2	13	1			3
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	N	5					8
04	240	#	216	-0-	-24	-0-	212	2	4	9	N	4					12
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					12

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	618	-0-	-2	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	84	1	483	2	N	-0-					-0-
03	620	#	585	-0-	-35	-0-	90	1	495	2	N	-0-					-0-
04	660	#	605	-0-	-55	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-
05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	#	2462	-0-	-80	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2356	#	2077	-0-	-279	-0-	92	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	2212	#	2103	-0-	-109	-0-	104	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2449	#	2324	-0-	-125	-0-	120	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2370	#	2175	-0-	-195	-0-	108	1	2067	2	N	-0-					-0-
05	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					27
03	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					27
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					2
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					2
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2
*05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					132
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	685	2	13	9	N	12					144
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					151
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					161

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					97
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					97
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					97
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					97
05	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

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					125
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					125
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					125
05	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

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					11
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	Y	21					61
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	3	22	9	Y	20					81
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	3	26	9	Y	24					105
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19					124

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

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
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	322	3	22	9	N	20					33
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	3	20	9	N	18					51
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	N	13					64
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	436	3	13	9	N	12					76

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

12	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					66
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					66
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					66
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					66
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					33
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28
03	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	124	1	2015	2	N	-0-					28
04	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	120	1	1931	2	N	-0-					28
05	3100	X	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
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									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	112	1	142	2	N	44	23	1			58
							48	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	124	1	171	2	N	49					107
							54	9									
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	120	1	177	2	N	47					154
							52	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					154

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
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	N	18					140
							20	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	54	171	1			23
							59	9									
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	112	1	765	2	N	23					46
							25	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	904	2	N	46					92
							51	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	120	1	901	2	N	81					173
							89	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					173

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
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									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2664	2	N	44					85
							48	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	2	N	45					130
							50	9									
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	120	1	2887	2	N	72	171	1			31
							79	9									
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					31

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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					90
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					90
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			N	-0-					90
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					90
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					90
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					90

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	N	-0-					16
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					16
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					16
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	28	1	34	2	N	-0-					16

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
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-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1904	#	1796	-0-	-108	-0-	88	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2077	#	1970	-0-	-107	-0-	94	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2108	#	2003	-0-	-105	-0-	104	1	1899	2	N	-0-					-0-

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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	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
12	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					218
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					218
02	252	X	132	-0-	-120	-0-	132	2			N	-0-					218
03	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					218
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					218
05	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					218

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5600	X	3135	-0-	-2465	-0-	3134	2	1	9	N	1					202
03	6200	X	3529	-0-	-2671	-0-	3519	2	10	9	N	9					211
04	6000	X	3080	-0-	-2920	-0-	3077	2	3	9	N	3					214
05	6200	X	3377	-0-	-2823	-0-	3375	2	2	9	N	2					216

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7476	X	5239	-0-	-2237	-0-	5214	2	25	9	N	23					95
03	7874	X	5848	-0-	-2026	-0-	5831	2	17	9	N	15					110
04	7230	X	5040	-0-	-2190	-0-	5029	2	11	9	N	10					120
05	7130	X	5037	-0-	-2093	-0-	5030	2	7	9	N	6					126

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	4764	3	29	9	N	26					144
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	4416	3	142	9	N	129	171	1			102
02	4452	X	3620	-0-	-832	-0-	3620	3			N	-0-					102
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5366	3	23	9	N	21					123
*04	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3			N	-0-					123
*05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					123

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13482	2	266	9	N	242	336	1			119
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11918	2	270	9	N	245	176	1			188
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11495	2	216	9	N	196					384
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10581	2	199	9	N	181	354	1			211
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8482	2	165	9	N	150	172	1			189
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					189

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					40
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3976	2	17	9	N	15					55
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4659	2	54	9	N	49					104
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4278	2	54	9	N	49					153
04	3870	X	3027	-0-	-843	-0-	2961	2	66	9	N	60	176	1			37
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					37

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
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3262	2	70	9	N	64	68	1			71
01	DLQ G-10		2918	-0-	2918	2918	2865	2	53	9	N	48					119
02	DLQ G-10		2445	-0-	2445	5363	2425	2	20	9	N	18					137
03	7641	X	2278	-0-	-5363	-0-	2258	2	20	9	N	18					155
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2338	2	31	9	N	28					183
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					183

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	3255	X	2157	-0-	-1098	-0-	1675	2	482	9	N	438	504	1			135
01	3255	X	1959	-0-	-1296	-0-	1897	2	62	9	N	56					191
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3788	2	426	9	N	387	338	1			240
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4147	2	381	9	N	346	516	1			70
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3774	2	272	9	N	247	233	1			84
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					84

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
12	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	35890	2	4958	9	N	4507	4113	1			530
01	51048	X	51048	-0-	-0-	-0-	49838	2	1210	9	N	1100	1353	1			277
02	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	30506	2	128	9	N	116					393
03	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	21148	2	119	9	N	108	161	1			340
04	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21086	2	55	9	N	50	111	1			279
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					279

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
12	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3013	2	287	9	N	261	314	1			59
01	4929	X	2795	-0-	-2134	-0-	2523	2	272	9	N	247	157	1			149
02	4144	X	2428	-0-	-1716	-0-	2139	2	289	9	N	263	171	1			241
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	2242	2	227	9	N	206	337	1			110
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	2183	2	281	9	N	255	169	1			196
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					196

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
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8866	2	112	9	N	102					166
01	8029	X	7967	-0-	-62	-0-	7781	2	186	9	N	169	276	1			59
02	7252	X	5978	-0-	-1274	-0-	5910	2	68	9	N	62					121
03	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	5952	2	77	9	N	70					191
04	7770	X	5767	-0-	-2003	-0-	5698	2	69	9	N	63	172	1			82
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					82

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
12	3751	X	479	-0-	-3272	-0-	448	2	31	9	N	28					104
01	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	1206	2	29	9	N	26	63	1			67
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1796	2	54	9	N	49					116
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2575	2	130	9	N	118	167	1			67
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2231	2	75	9	N	68	54	1			81
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					81

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
12	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	25781	2	641	9	N	583	510	1			203
01	24738	X	24054	-0-	-684	-0-	23445	2	609	9	N	554	661	1			96
02	22344	X	12198	-0-	-10146	-0-	11616	2	582	9	N	529	447	1			178
03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26132	2	497	9	N	452	511	1			119
04	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30360	2	476	9	N	433	506	1			46
05	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					46

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9018	2	102	9	N	93	168	1			130
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6944	2	241	9	N	219	323	1			26
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6473	2	98	9	N	89					115
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7648	2	130	9	N	118	163	1			70
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7234	2	79	9	N	72					142
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					142

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	N	163	155	1			83
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5692	2	183	9	N	166	156	1			93
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5292	2	117	9	N	106					199
03	5797	X	5111	-0-	-686	-0-	5009	2	102	9	N	93	163	1			129
04	5610	X	3878	-0-	-1732	-0-	3856	2	22	9	N	20					149
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					149

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26505	X	22097	-0-	-4408	-0-	21327	2	770	9	N	700	863	1			140
01	26505	X	23795	-0-	-2710	-0-	23193	2	602	9	N	547	517	1			170
02	22736	X	10702	-0-	-12034	-0-	10196	2	506	9	N	460	501	1			129
03	22103	X	21813	-0-	-290	-0-	21307	2	506	9	N	460	496	1			93
04	23040	X	20511	-0-	-2529	-0-	20063	2	448	9	N	407	333	1			167
05	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					N	NO RPT					167

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10349	-0-	-1276	-0-	10330	2	19	9	N	17					65
01	11625	X	9650	-0-	-1975	-0-	9607	2	43	9	N	39					104
02	10500	X	4597	-0-	-5903	-0-	4571	2	26	9	N	24	80	1			48
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10741	2	78	9	N	71	75	1			44
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12406	2	52	9	N	47	54	1			37
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					37

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	7013	-0-	-7154	-0-	6474	2	539	9	N	490	510	1			99
01	14167	X	4237	-0-	-9930	-0-	3870	2	367	9	N	334	344	1			89
02	12796	X	3829	-0-	-8967	-0-	3598	2	231	9	N	210					299
03	7006	X	4609	-0-	-2397	-0-	4364	2	245	9	N	223	337	1			185
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7199	2	471	9	N	428	499	1			114
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					114

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	9192	-0-	-7021	-0-	9051	2	141	9	N	128	201	1			61
01	16213	X	8771	-0-	-7442	-0-	8660	2	111	9	N	101					162
02	14644	X	8627	-0-	-6017	-0-	8558	2	69	9	N	63					225
03	14756	X	10686	-0-	-4070	-0-	10613	2	73	9	N	66	168	1			123
04	12720	X	10416	-0-	-2304	-0-	10359	2	57	9	N	52					175
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					175

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
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					146
01	32829	X	18432	-0-	-14397	-0-	18016	2	416	9	N	378	516	1			8
02	29652	X	9462	-0-	-20190	-0-	9176	2	286	9	N	260	162	1			106
03	25823	X	21136	-0-	-4687	-0-	20769	2	367	9	N	334	411	1			29
04	24060	X	19586	-0-	-4474	-0-	19333	2	253	9	N	230	118	1			141
05	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					141

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2736	-0-	2736	34677	2284	2	452	9	N	411	482	1			101
01	37075	X	2398	-0-	-34677	-0-	2035	2	363	9	N	330	336	1			95
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1328	2	209	9	N	190	162	1			123
03	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2054	2	392	9	N	356	331	1			148
04	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	1853	2	309	9	N	281	322	1			107
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					107

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	959	2	215	9	N	195	170	1			80
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3790	2	406	9	N	369	338	1			111
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4834	2	239	9	N	217	174	1			154
03	3100	N	5485	-0-	2385	2385	5318	2	167	9	N	152	165	1			141
04	4607	X	2222	-0-	-2385	-0-	2165	2	57	9	N	52					193
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					193

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4043	2	532	9	N	484	531	1			254
01	4774	X	3397	-0-	-1377	-0-	3092	2	305	9	N	277	333	1			198
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3067	2	498	9	N	453	331	1			320
03	4805	X	3234	-0-	-1571	-0-	2918	2	316	9	N	287	511	1			96
04	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2481	2	344	9	N	313	334	1			75
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					75

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7792	2	109	9	N	99	250	1			58
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6065	2	1	9	N	1					59
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6725	2	202	9	N	184	167	1			76
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8333	2	132	9	N	120					196
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6759	2	47	9	N	43	173	1			66
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					66

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23					66
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	N	41	85	1			22
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	2	36	9	N	33					55
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	2	41	9	N	37					92
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3683	2	33	9	N	30					122
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

12	6200	X	3029	-0-	-3171	-0-	3022	2	7	9	N	6	96	1			18
01	6200	X	2302	-0-	-3898	-0-	2295	2	7	9	N	6					24
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2916	2	113	9	N	103					127
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3610	2	41	9	N	37					164
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3287	2	35	9	N	32					196
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

12	25482	X	21957	-0-	-3525	-0-	21187	2	770	9	N	700	661	1	3	8	188
01	25482	X	19575	-0-	-5907	-0-	18951	2	624	9	N	567	652	1			103
02	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16233	2	506	9	N	460	333	1	6	8	224
03	22847	X	17930	-0-	-4917	-0-	17391	2	539	9	N	490	663	1			51
*04	22110	X	16242	-0-	-5868	-0-	15757	2	485	9	N	441	343	1	80	8	69
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					69

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	4999	2	62	9	N	56	164	1			104
01	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	4065	2			N	-0-					104
02	4592	X	3107	-0-	-1485	-0-	3107	2			N	-0-					104
03	5084	X	3402	-0-	-1682	-0-	3371	2	31	9	N	28					132
04	4890	X	2865	-0-	-2025	-0-	2865	2			N	-0-					132
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					132

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	2380	-0-	-3541	-0-	2363	2	17	9	N	15					81
01	5921	X	3302	-0-	-2619	-0-	3288	2	14	9	N	13					94
02	5348	X	2643	-0-	-2705	-0-	2623	2	20	9	N	18					112
03	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2614	2	41	9	N	37					149
04	3930	X	2581	-0-	-1349	-0-	2545	2	36	9	N	33					182
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					182

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 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
12	0	W	2307	-0-	2307	38176	2296	2	11	9	N	10					72
01	0	W	2701	-0-	2701	40877	2621	2	80	9	N	73					145
02	0	W	2300	-0-	2300	43177	2231	2	69	9	N	63					208
03	0	W	2021	-0-	2021	45198	1965	2	56	9	N	51					259
04	14B2 EXT		2057	-0-	2057	47255	2015	2	42	9	N	38					297
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47255					N	NO RPT					297

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	3170	-0-	-5324	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6199	-0-	-1473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5119	-0-	-3375	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3304	X	1393	-0-	-1911	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1378	-0-	-1009	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1426	3	77	9	N	70	2	8			68
05	1891	X	1394	-0-	-497	-0-	1318	3	76	9	N	69	2	8			135

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4099	2	35	9	N	32	2	8			56
03	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4436	2	35	9	N	32	5	8			83
04	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	3945	2	14	9	N	13	6	8			90
05	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3818	2	30	9	N	27	12	8			105

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
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	180	1			29
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	N	17					46
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1027	3	20	9	N	18					64
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	932	3	40	9	N	36					100
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	3	57	9	N	52					152

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
12	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	144	-0-	-42	-0-	126	3	18	9	N	16					98
01	155	#	68	-0-	-87	-0-	57	3	11	9	N	10					108
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	60	3	3	9	N	3					111
*03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	N	4					115
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					115
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					115

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	896	#	799	-0-	-97	-0-	791	3	8	9	N	7					146
03	899	#	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9					155
04	870	#	837	-0-	-33	-0-	830	3	7	9	N	6					161
05	899	#	871	-0-	-28	-0-	863	3	8	9	N	7					168

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-	142	1			12
01	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					12
02	560	#	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					12
03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					22
04	600	#	532	-0-	-68	-0-	529	3	3	9	N	3					25
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - PLUGGED 12/18/14

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					75
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					75
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					75
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					38
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1655	2	15	9	N	14					179
03	2015	N	99	-0-	-1916	-0-	98	2	1	9	N	1					180
04	1950	N	266	-0-	-1684	-0-	266	2			N	-0-					180
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					180

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
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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	N	15					471
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	22					493
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					505
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					505

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					35
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					35
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					35
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					39
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					39
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	405	2			Y	-0-					39
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					39
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					39
05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			Y	-0-					39

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

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					32
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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

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-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	35	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	39	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-

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

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-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	56	1	68	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	67	1	87	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	2	N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	2	N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

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-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					63
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					63
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					63
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					63
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					2
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					65
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	405	3	4	9	Y	4	43	1			26
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	323	3	1	9	Y	1					27
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					29

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*04	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

12	5588	R	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37	9	N	34					140
01	DLQ G-10		4634	-0-	4634	4634	4601	2	33	9	N	30					170
02	DLQ G-10		4032	-0-	4032	8666	4015	2	17	9	N	15					185
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	13804	5138	2			N	-0-					185
*04	17666		4619	-0-	-13047	757	4619	2			N	-0-					185
05	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					185

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

12	2294	#	2088	-0-	-206	-0-	86	1	2002	3	Y	-0-					12
01	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	78	1	1686	3	Y	-0-					12
02	1848	#	1343	-0-	-505	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					12
03	2046	#	1484	-0-	-562	-0-	76	1	1408	3	Y	-0-					12
04	1980	#	1510	-0-	-470	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					12
05	2015	#	1567	-0-	-448	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

12	1581	#	1574	-0-	-7	-0-	154	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	1333	-0-	-31	-0-	148	1	1185	3	Y	-0-					-0-
02	1232	#	1045	-0-	-187	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1364	#	990	-0-	-374	-0-	139	1	831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1320	#	1238	-0-	-82	-0-	148	1	1089	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	#	418	-0-	-946	-0-	107	1	311	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	352	-0-	-20	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	1807	-0-	-301	-0-	75	1	1732	3	Y	-0-					11
01	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	79	1	1712	3	Y	-0-					11
02	1792	#	1585	-0-	-207	-0-	83	1	1502	3	Y	-0-					11
03	1922	#	1777	-0-	-145	-0-	91	1	1636	3	Y	45	54	1			2
							50	9									
04	1860	#	1767	-0-	-93	-0-	87	1	1674	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*05	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	99	1	1834	3	Y	-0-					5

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
12	2453	R	2453	-0-	-0-	-0-	185	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									
02	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	3	N	83					210
							91	9									
03	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	199	1	1904	3	N	106	177	1			139
							117	9									
04	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	3	N	79					218
							87	9									
05	2108	#	1066	-0-	-1042	-0-	143	1	878	3	N	41	180	1			79
							45	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 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
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					4
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					4
02	504	#	200	-0-	-304	-0-	200	3			N	-0-					4
03	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					4
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					4
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					555
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	715	715	1			555
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700					1255
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	898	1			493
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					167
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	2	6	9	N	5					172
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	84	2	19	9	N	17					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					38
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					38
02	980	N	661	-0-	-319	-0-	661	3			N	-0-					38
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					38
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					38
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	3			N	-0-					38

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					5
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					5
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					5
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					5
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

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									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	59					230
							65	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	55					285
							61	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	3	N	64					349
							70	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	51	182	1			218
							56	9									

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

12	8722		8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					59
01	7054		7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					59
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					59
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					59
*04	8080		8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					59
05	4898		7429	-0-	2531	2531	7429	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

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					49
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	468	3	33	9	N	30					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	2753	N	1514	-0-	-1239	-0-	1462	3	52	9	N	47	175	1			58
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					147
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1213	3	87	9	N	79	173	1			53
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	87	3	54	9	N	49					102
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					43
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					43
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43

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
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1548	2	9	9	N	8					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	1581	2			N	-0-					142
04	1860	N	1497	-0-	-363 B	-0-	1495	2	2	9	N	2	71	1			73
*05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					73

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					23
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					23
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	6	2	2	9	N	2					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					25
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					55
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					55
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
*04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					55
*05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

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
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	934	2	10	9	N	9					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	2	9	9	N	8					232
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1007	2	14	9	N	13					245
05	1054	N	872	-0-	-182 B	-0-	872	2			N	-0-					245

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

12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					134
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					134
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					134
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					134
04	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	2			Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

LUNDY (CONGL) //CONT.// 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					48
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					48
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					48
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					49

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	118	1	203	2	N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	2	N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	129	1	227	2	N	-0-					-0-
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	128	1	156	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					43
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					43
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					43
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					43
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					26
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					26
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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	PROD	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					47
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	386	2	2	9	N	2	42	1			7
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					20
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	2	N	-0-					20
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	475	2	N	3					23
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

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									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	2	N	7					50
							8	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1413	2	N	28					78
							31	9									
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	2	N	7					85
							8	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					85

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					191
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20					211
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					214
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					214

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	186	1	890	2	N	-0-					101
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	186	1	572	2	N	-0-					101
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	168	1	487	2	N	-0-					101
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	186	1	363	2	N	-0-					101
04	720	N	190	-0-	-530	-0-	180	1	10	2	N	-0-					101
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	N	-0-					-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-					123
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	N	-0-					123
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	N	1					124
							1	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	N	-0-					124
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	N	-0-					124
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					124

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	388	2	N	2					55
							2	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	2	N	-0-					55
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	112	1	330	2	N	-0-					55
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	112	1	325	2	N	-0-					55
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	2	N	-0-					55
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					55

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					68
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					68
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					68
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					68
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

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

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	2	51	3	N	-0-					16
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	126	2	45	3	N	-0-					16
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	75	2	26	3	N	-0-					16
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	118	2	43	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					23
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					23
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	109	1	525	2	N	20					181
							22	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	580	2	N	20					201
							22	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	7					208
							8	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	N	10					218
							11	9									
04	450	N	13	-0-	-437	-0-	7	1	6	2	N	-0-					218
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					218

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	59	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	186	1	309	2	N	-0-					140
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	1	354	2	N	-0-					140
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	186	1	374	2	N	-0-					140
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	180	1	314	2	N	-0-					140
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					140

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	964	2	N	13					101
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	124 30	1 9	1294	2	N	27					128
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1079	2	N	3	116	1			15
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					15

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	36	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	Y	-0-					59
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	94	1	241	2	Y	-0-					59
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					59
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					59

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					38
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
02	1064	N	316	-0-	-748	-0-	316	2			N	-0-					38
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					38
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					16
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	8	1			8
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					79
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					84
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	9	N	7					91
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					97

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

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

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	910	3	Y	-0-					3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					3
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					3
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	37	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	N	37					140
							41	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	36					176
							40	9									
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	45	1	861	3	N	25					201
							28	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	N	28	180	1			49
							31	9									
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	58	1	1107	3	N	26					75
							29	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	3	N	5					80
							6	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	N	8					111
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	N	11					122
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	N	5					127
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	N	6					133

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					5
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					5
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

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
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					10
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					10
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

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-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					35
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					35
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					35
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					35
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35

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
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	N	6					38
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					43
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	188	3	3	9	N	3					46
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					51
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					54
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	189	3	6	9	N	5	3	8			56

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	40409		4049	-0-	-36360	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-
01	4002		4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
02	3551		3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
05	3720		4057	-0-	337	337	4057	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
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1606	-0-	-298	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3					5
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					8
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					9
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	3	1	9	Y	1					10

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	Y	7					166
							8	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	93	1	313	3	Y	22					188
							24	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90	1	297	3	Y	7					195
							8	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	-0-	158	1			37

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
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					132
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					132
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					132
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					132
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					100
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					120
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					100
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					100
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					100
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	DLQ G-10		7883	-0-	7883	16755	7868	3	15	9	N	14					24
03	DLQ G-10		7892	-0-	7892	24647	7868	3	24	9	N	22					46
*04	8080	X	8080	-0-	-0-	24647	8056	3	24	9	N	22					68
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	24647					N	NO RPT					68

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					50
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					50
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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
02	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	4970	3	25	9	N	23					197
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5610	3	53	9	N	48					245
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5486	3	47	9	N	43					288
05	5580	X	4853	-0-	-727	-0-	4833	3	20	9	N	18					306

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
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					89
01	1550	#	133	-0-	-1417	-0-	132	2	1	9	N	1					90
02	1148	#	883	-0-	-265	-0-	871	2	12	9	N	11					101
03	1271	#	63	-0-	-1208	-0-	46	2	17	9	N	15					116
04	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1658	2	25	9	N	23					139
05	1147	#	510	-0-	-637	-0-	500	2	10	9	N	9					148

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
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-

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
12	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	#	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					92
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					92
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					92
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					92
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92

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
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-				-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-				-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-				-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	867	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

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-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

12	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	402	3				N	-0-				267
01	1457	N	674	-0-	-783	-0-	674	3				N	-0-				267
02	2800	N	14936	-0-	12136	12136	14936	3				N	-0-				267
03	3100	N	1269	-0-	-1831	10305	1269	3				N	-0-				267
04	3000	N	2502	-0-	-498	9807	2502	3				N	-0-				267
*05	3100	N	8897	-0-	5797	15604	8897	3				N	-0-				267

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3				N	-0-				8
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3				N	-0-				8
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3				N	-0-				8
03	3100	N	2059	-0-	-1041	26204	2059	3				N	-0-				8
04	3000	N	1754	-0-	-1246	24958	1754	3				N	-0-				8
*05	3100	N	1826	-0-	-1274	23684	1826	3				N	-0-				8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3				N	-0-				8
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3				N	-0-				8
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-				8
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3				N	-0-				8
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-				8
*05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3				N	-0-				8

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
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

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
12	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	18	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	29	1	842	2	Y	-0-					-0-

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
12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	37	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	35	1	1045	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					15
01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					15
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
*04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	611	3	161	9	N	146	147	1			14
*05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					188
03	961	#	574	-0-	-387	-0-	574	3			N	-0-					188
04	930	#	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					188
05	961	#	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					188

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					34
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					34
02	392	#	313	-0-	-79	-0-	313	3			Y	-0-					34
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-					34
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	3			Y	-0-					34
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34

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
12	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

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
12	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
*05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-

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
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-

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
12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
01	372	#	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
*05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-

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
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					26
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					26
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					26
04	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					26
*05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					26

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

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
02	896	#	864	-0-	-32	-0-	836	3	28	9	Y	25					66
03	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1025	3	14	9	Y	13					79
04	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	973	3	64	9	Y	58					137
05	961	#	865	-0-	-96	-0-	852	3	13	9	Y	12	128	1			21

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

12	1457	#	971	-0-	-486	-0-	971	3			Y	-0-					36
01	1457	#	927	-0-	-530	-0-	927	3			Y	-0-					36
02	1064	#	858	-0-	-206	-0-	858	3			Y	-0-					36
03	1054	#	973	-0-	-81	-0-	973	3			Y	-0-					36
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	916	3			Y	-0-					36
05	961	#	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

12	434	#	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					17
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					17
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					17
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					17
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					17
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

12	848	R	848	-0-	-0-	-0-	570	1	278	3	Y	-0-					7
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	576	1	391	3	Y	-0-					7
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	518	1	273	3	Y	-0-					7
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	572	1	262	3	Y	-0-					7
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	544	1	420	3	Y	-0-					7
05	341	#	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

12	1178	#	1152	-0-	-26	-0-	46	1	1073	3	N	30	178	1			83
							33	9									
01	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	50	1	1072	3	N	50					133
							55	9									
02	1064	#	867	-0-	-197	-0-	44	1	806	3	N	15					148
							17	9									
03	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	34					182
							37	9									
04	1140	#	1079	-0-	-61	-0-	56	1	1013	3	N	9					191
							10	9									
05	1178	#	962	-0-	-216	-0-	56	1	906	3	N	-0-					191

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

12	961	#	874	-0-	-87	-0-	155	1	717	3	Y	2					35
							2	9									
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	867	3	Y	11					46
							12	9									
02	872	R	872	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	4					50
							4	9									
03	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	Y	6					56
							7	9									
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	157	1	772	3	Y	2					58
							2	9									
05	961	#	890	-0-	-71	-0-	90	1	798	3	Y	2					60
							2	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

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-
02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
04	840	#	820	-0-	-20	-0-	38	1	782	3	N	-0-					-0-
05	868	#	844	-0-	-24	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	#	358	-0-	-34	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					14
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					14
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					14
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					14

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
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
02	1316	#	403	-0-	-913	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					2
03	1457	#	887	-0-	-570	-0-	31	1	848	3	Y	7					9
							8	9									
04	1410	#	918	-0-	-492	-0-	59	1	848	3	Y	10					19
							11	9									
*05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14					33
							15	9									

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
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3
01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					3
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					3
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					3

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
12	1271	#	1066	-0-	-205	-0-	398	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									
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	349	1	580	3	N	118					273
							130	9									
03	1178	#	1103	-0-	-75	-0-	397	1	630	3	N	69	162	1			180
							76	9									
04	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	402	1	659	3	N	58	177	1			61
							64	9									
05	1178	#	985	-0-	-193	-0-	395	1	544	3	N	42					103
							46	9									

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
12	651	#	628	-0-	-23	-0-	26	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	481	-0-	-107	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
*05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	355	-0-	-172	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					129
01	527	#	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					129
02	476	#	333	-0-	-143	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					129
*03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	1					130
							1	9									
*04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	127	1			3
*05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
12	651	#	547	-0-	-104	-0-	112	1	435	3	Y	-0-					102
01	651	#	550	-0-	-101	-0-	113	1	436	3	Y	1					103
							1	9									
02	560	#	325	-0-	-235	-0-	89	1	227	3	Y	8					111
							9	9									
03	620	#	433	-0-	-187	-0-	85	1	336	3	Y	11					122
							12	9									
04	600	#	424	-0-	-176	-0-	93	1	325	3	Y	5					127
							6	9									
05	558	#	379	-0-	-179	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					127

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
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	47	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									
02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					12
03	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	3	Y	-0-					12
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	-0-					12
*05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	50	1	887	3	Y	-0-					12

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	3	Y	-0-					-0-
*05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1008	#	993	-0-	-15	-0-	46	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	1088	-0-	-28	-0-	54	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
*05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

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									
02	812	#	722	-0-	-90	-0-	38	1	684	3	N	-0-					173
03	899	#	835	-0-	-64	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	148	1	13	6	12
04	870	#	802	-0-	-68	-0-	43	1	696	3	Y	57	6	1			63
							63	9									
05	806	#	597	-0-	-209	-0-	35	1	556	3	Y	5					68
							6	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

12	589	#	219	-0-	-370	-0-	44	1	175	3	Y	-0-					10
01	527	#	258	-0-	-269	-0-	49	1	209	3	Y	-0-					10
02	476	#	177	-0-	-299	-0-	41	1	136	3	Y	-0-					10
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	Y	28					83
							31	9									
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	22	1	473	3	Y	23					106
							25	9									
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	29	122	1			13
							32	9									
03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	26					39
							29	9									
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	24					63
							26	9									
*05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	17					80
							19	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

12	434	#	301	-0-	-133	-0-	12	1	288	3	Y	1					39
							1	9									
01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					39
02	336	#	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					39
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	14	1	255	3	Y	16					55
							18	9									
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	Y	1	56	1			-0-
							1	9									
*05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
*05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

12	124	#	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	Y	-0-					88
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	92	1	968	3	Y	3					91
							3	9									
02	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	3	Y	6					97
							7	9									
03	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1024	3	Y	6					103
							7	9									
04	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	181	1	1367	3	Y	18					121
							20	9									
*05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	3	Y	5	71	1			55
							6	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

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									
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
*05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							238	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					49
01	465	#	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					49
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					49
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					49
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					49
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	108	1	368	3	Y	20	6	1			14
							22	9									
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	108	1	377	3	Y	-0-					14
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	100	1	343	3	Y	-0-					14
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					14
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-					14
*05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	115	1	402	3	Y	-0-					14

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

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									
02	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2890	3	Y	1					31
							1	9									
03	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	1					32
							1	9									
04	3321	R	3321	-0-	-0-	-0-	155	1	3158	3	Y	7					39
							8	9									
*05	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	161	1	3288	3	Y	21					60
							23	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	14					38
							15	9									
01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	6					44
							7	9									
02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	3	Y	3	39	1			8
							3	9									
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	-0-					8
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					8
*05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	461	R	461	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
							303	3									

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
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									
02	801	R	801	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	6					6
							7	9									
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	16					22
							18	9									
04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					22
*05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					22

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
12	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	34	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									
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	Y	28					81
							31	9									
03	888	R	888	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	27					108
							30	9									
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	37	1	768	3	Y	21					129
							23	9									
*05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	25					154
							28	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	9	1	208	3	N	34					63
							37	9									
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	9	1	203	3	N	49					112
							54	9									
02	252	#	189	-0-	-63	-0-	8	1	168	3	N	12					124
							13	9									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	38					162
							42	9									
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	7	1	223	3	N	-0-					162
05	279	#	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					162

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

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							
02	336	#	267	-0-	-69	-0-	14	1	45	2	N	-0-					8
							208	3									
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	14	1	50	2	N	-0-					8
							233	3									
04	360	#	254	-0-	-106	-0-	14	1	42	2	N	1					9
							197	3	1	9							
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	13	1	45	2	N	-0-					9
							210	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
							76	3									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

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
02	1540	#	976	-0-	-564	-0-	46	1	917	3	Y	12					44
							13	9									
03	1581	#	1087	-0-	-494	-0-	53	1	1034	3	Y	-0-					44
04	1500	#	1081	-0-	-419	-0-	51	1	1030	3	Y	-0-					44
05	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	51	1	1040	3	Y	5					49
							6	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2014 - P&A 12/11/14

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

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									
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					42
							135	3									
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
							159	3									
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	6	1	25	2	N	-0-					42
							78	3									
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	36	2	N	-0-					42
							116	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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									
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	112	1	279	3	N	5					113
							6	9									
03	496	#	196	-0-	-300	-0-	72	1	124	3	N	-0-					113
04	480	#	145	-0-	-335	-0-	143	3	2	9	N	2					115
05	496	#	14	-0-	-482	-0-	13	3	1	9	Y	1	112	1			-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

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-
02	476	#	414	-0-	-62	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					14
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					14
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-					14
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	32					46
							35	9									
04	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	N	28					74
							31	9									
*05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	3	N	46					120
							51	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

12	0	W	43	-0-	43	134	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	0	W	41	-0-	41	175	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	0	W	33	-0-	33	208	31	3	2	9	N	2					2
03	261	R	53	-0-	-208	-0-	39	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			7
*05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					7

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
12	341	#	50	-0-	-291	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	341	#	70	-0-	-271	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
03	86	X	48	-0-	-38	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
*05	89	R	47	-0-	-42	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
*05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3

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
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
02	504	#	454	-0-	-50	-0-	452	2	2	9	N	2					24
03	558	#	500	-0-	-58	-0-	499	2	1	9	N	1					25
*04	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					25
05	558	#	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					25

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
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					29

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
12	1364	#	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					24
01	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					24
02	1232	#	858	-0-	-374	-0-	858	3			N	-0-					24
03	992	#	680	-0-	-312	-0-	679	3	1	9	N	1	1	8			24
*04	960	#	638	-0-	-322	-0-	638	3			N	-0-					24
05	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-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
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					36
01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					36
02	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
03	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					36
04	1200	#	384	-0-	-816	-0-	384	2			N	-0-					36
05	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					17
03	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					17
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					17
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

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
02	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1558	2	34	9	N	31	165	1			60
03	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2445	2	12	9	N	11					71
04	1800	#	1391	-0-	-409	-0-	1385	2	6	9	N	5					76
05	1767	#	1065	-0-	-702	-0-	1057	2	8	9	N	7					83

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

12	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					36
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					36
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					36
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					36
04	660	#	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-					36
05	682	#	319	-0-	-363	-0-	316	3	3	9	N	3					39

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

12	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1664	2	N	14					108
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81 13	1 9	1628	2	N	12					120
02	1764	#	1590	-0-	-174	-0-	73 19	1 9	1498	2	N	17					137
03	1953	#	1759	-0-	-194	-0-	81 21	1 9	1657	2	N	19					156
04	1770	#	1580	-0-	-190	-0-	78 12	1 9	1490	2	N	11					167
05	1767	#	1502	-0-	-265	-0-	81 12	1 9	1409	2	N	11					178

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					80
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					80
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					80
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					80
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					80
*05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

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
02	579	R	579	-0-	-0-	-0-	536	2	43	9	N	39					96
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	564	2	56	9	N	51					147
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	N	21					168
05	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

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
02	308	#	285	-0-	-23	-0-	278	3	7	9	Y	6					100
03	341	#	300	-0-	-41	-0-	297	3	3	9	Y	3					103
04	330	#	278	-0-	-52	-0-	269	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	312	3	7	9	Y	6					82

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
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
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4					50
03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	Y	5					55
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3	26	1			32
*05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	Y	4					36

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

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
02	952	#	913	-0-	-39	-0-	909	3	4	9	Y	4					50
03	1054	#	976	-0-	-78	-0-	970	3	6	9	Y	5					55
04	990	#	960	-0-	-30	-0-	957	3	3	9	Y	3	26	1			32
05	1023	#	946	-0-	-77	-0-	942	3	4	9	Y	4					36

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

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
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4					50
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5					55
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3	26	1			32
*05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					36

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

12	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					101
01	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					101
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					101
*03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					101
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

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
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	574	3	7	9	N	6					38
*03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	N	8					46
04	630	#	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					60

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
12	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	448	#	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
*05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

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
02	644	#	616	-0-	-28	-0-	602	3	14	9	N	13					65
03	682	#	548	-0-	-134	-0-	531	3	17	9	N	15					80
04	660	#	588	-0-	-72	-0-	573	3	15	9	N	14					94
05	682	#	329	-0-	-353	-0-	320	3	9	9	N	8					102

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					72
01	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					72
02	224	#	129	-0-	-95	-0-	129	3			N	-0-					72
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					72
04	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					72
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

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-
02	756	#	610	-0-	-146	-0-	120	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

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-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	175	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	950	R	950	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	-0-					-0-
*05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

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									
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	103	1	416	3	Y	20					120
							22	9									
03	527	#	526	-0-	-1	-0-	79	1	413	3	Y	31					151
							34	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	64	158	1			57
							70	9									
*05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	537	3	120	9	Y	109					166

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
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									
02	987	R	987	-0-	-0-	-0-	193	1	785	3	Y	8					56
							9	9									
03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	169	1	885	3	Y	4					60
							4	9									
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	216	1	909	3	Y	15					75
							17	9									
*05	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1145	3	15	9	Y	14					89

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

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									
02	1176	#	1023	-0-	-153	-0-	202	1	821	3	Y	-0-					21
03	1302	#	1131	-0-	-171	-0-	181	1	950	3	Y	-0-					21
04	1260	#	1175	-0-	-85	-0-	225	1	948	3	Y	2					23
							2	9									
*05	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	Y	2					25

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

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									
02	2184	#	2134	-0-	-50	-0-	422	1	1711	3	Y	1					33
							1	9									
03	2418	#	2343	-0-	-75	-0-	374	1	1959	3	Y	9					42
							10	9									
04	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	457	1	1925	3	Y	6					48
							7	9									
*05	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2482	3	7	9	Y	6					54

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

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
02	868	#	853	-0-	-15	-0-	169	1	684	3	Y	-0-					4
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	153	1	803	3	Y	-0-					4
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	189	1	799	3	Y	-0-					4
*05	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

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									
02	1344	#	961	-0-	-383	-0-	188	1	764	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	#	1350	-0-	-138	-0-	213	1	1116	3	Y	19					106
							21	9									
04	1380	#	1166	-0-	-214	-0-	224	1	942	3	Y	-0-					106
05	1426	#	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-					106

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	314					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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

*11	1200	#	1096	-0-	-104	-0-	45	1	1018	3	N	30	157	1			42
							33	9									
12	1240	#	961	-0-	-279	-0-	39	1	900	3	N	20					62
							22	9									
01	1240	#	910	-0-	-330	-0-	38	1	829	3	N	39					101
							43	9									
02	980	#	778	-0-	-202	-0-	38	1	729	3	N	10					111
							11	9									
03	1085	#	1014	-0-	-71	-0-	53	1	936	3	N	23					134
							25	9									
04	1050	#	921	-0-	-129	-0-	45	1	865	3	N	10					144
							11	9									
05	961	#	899	-0-	-62	-0-	42	1	756	3	N	92					236
							101	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	381	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									
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	338	1	566	3	Y	23					146
							25	9									
03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	380	1	724	3	Y	19					165
							21	9									
04	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	363	1	836	3	Y	21					186
							23	9									
*05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	383	1	828	3	Y	14					200
							15	9									

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	#	416	-0-	-266	-0-	106	1	310	3	N	-0-					122
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	107	1	438	3	N	86					208
							95	9									
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	114	1	547	3	N	11					219
							12	9									
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	131	1	680	3	N	58					277
							64	9									
04	630	#	599	-0-	-31	-0-	112	1	464	3	N	21	171	1			127
							23	9									
05	682	#	477	-0-	-205	-0-	114	1	363	3	N	-0-					127

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

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
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	42	3	7	9	Y	6					100
03	217	#	25	-0-	-192	-0-	22	3	3	9	Y	3					103
04	150	#	45	-0-	-105	-0-	36	3	9	9	Y	8	35	1			76
05	155	#	57	-0-	-98	-0-	50	3	7	9	Y	6					82

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	916	3	25	9	Y	23					173
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1016	3	24	9	Y	22	154	1			41
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	3	22	9	Y	20					61
05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	897	3	6	9	Y	5					66

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

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

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					5
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					5
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					5
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					5
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

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-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

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-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) //CONT.// 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

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

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	444	2	45	9	N	41	132	1			47
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	456	2	41	9	N	37					84
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	429	2	41	9	N	37					121
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	437	2	32	9	N	29					150

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
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
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	189	2	14	9	N	13					157
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	306	2	29	9	N	26					183
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	N	1					184
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					184

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					434
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	731	1			233
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217					450
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					564
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3392	2	9	9	N	8					166
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					166
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3284	2	28	9	N	25					191
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3705	2	6	9	N	5					196

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

12	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2219	-0-	-581	138	2219	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3098	-0-	-2	136	3098	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1582	-0-	-350	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94					116
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2165	2	57	9	N	52					168
04	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-	148	1			20
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					20

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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	957	-0-	-611	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	824	-0-	-788	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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
12	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	278	-0-	-1644	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	239	-0-	-1161	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

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
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9996	X	7796	-0-	-2200	-0-	273	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8114	-0-	-2953	-0-	260	1	7854	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8844	-0-	-1566	-0-	284	1	8560	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7926	-0-	-2676	-0-	262	1	7664	2	N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

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-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	185	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	177	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	164	1	4940	2	N	-0-					-0-
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	186	1	5428	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

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-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	193	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	230	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	143	1	4450	2	N	-0-					-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	115	1	3414	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

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-
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1121	1	10985	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10813	-0-	-2083	-0-	1237	1	9576	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	9868	-0-	-2612	-0-	1144	1	8724	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11090	-0-	-1031	-0-	1208	1	9882	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

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-
02	11900	X	10445	-0-	-1455	-0-	784	1	9661	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10709	-0-	-2466	-0-	794	1	9915	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10757	-0-	-1873	-0-	814	1	9943	2	N	-0-					-0-
*05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	829	1	11068	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					40
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					40
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					40
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					40
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	1936	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1133	1	10245	2	N	-0-					-0-
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1247	1	11205	2	N	-0-					-0-
04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1210	1	10601	2	N	-0-					-0-
*05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1259	1	10786	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		2037	-0-	2037	2037	219	1	1818	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

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-
02	6496	X	4832	-0-	-1664	-0-	509	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5457	-0-	-1735	-0-	559	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5075	-0-	-1885	-0-	531	1	4544	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	414	1	4461	2	N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	210	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	195	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	174	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	177	1	5243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

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-
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	367	1	10780	2	N	-0-					-0-
03	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	398	1	11762	2	N	-0-					-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	401	1	11505	2	N	-0-					-0-
*05	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	416	1	11477	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5464	-0-	-2813	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5654	-0-	-2356	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7025	-0-	-1252	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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-
02	17668	X	17092	-0-	-576	-0-	601	1	16491	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	19296	-0-	-265	-0-	635	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	17127	-0-	-1803	-0-	585	1	16542	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	19008	-0-	-553	-0-	631	1	18377	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

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-
02	21840	X	20235	-0-	-1605	-0-	711	1	19524	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	22830	-0-	-1350	-0-	751	1	22079	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	19939	-0-	-3461	-0-	681	1	19258	2	N	-0-					-0-
05	23653	X	19423	-0-	-4230	-0-	645	1	18778	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

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-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	824	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7423	-0-	-1877	-0-	751	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8050	-0-	-1560	-0-	760	1	7290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5768	X	5588	-0-	-180	-0-	311	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	355	1	5924	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	321	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2136	-0-	-4250	-0-	324	1	1812	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

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-
02	16744	X	15459	-0-	-1285	-0-	860	1	14599	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	15835	-0-	-2703	-0-	894	1	14941	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	14956	-0-	-2984	-0-	850	1	14106	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	13571	-0-	-3479	-0-	774	1	12797	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

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-
02	15596	X	14422	-0-	-1174	-0-	464	1	13958	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	8951	-0-	-8316	-0-	282	1	8669	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13100	-0-	-3610	-0-	415	1	12685	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15222	-0-	-1146	-0-	500	1	14722	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

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-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	502	1	6145	2	Y	-0-					-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	565	1	6668	2	Y	-0-					-0-
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	554	1	6288	2	Y	-0-					-0-
*05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6846	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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-
02	15316	X	9766	-0-	-5550	-0-	1104	1	8662	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	10090	-0-	-6867	-0-	1200	1	8890	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	10388	-0-	-6022	-0-	1450	1	8938	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	11663	-0-	-3682	-0-	1526	1	10137	2	N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					-0-
01	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
02	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
03	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
04	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	26887	2			N	-0-					-0-
*05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 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
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-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	388	1	7451	2	N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	490	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	403	1	7617	2	N	-0-					-0-
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	227	1	2984	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8904	X	8317	-0-	-587	-0-	380	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5188	-0-	-4670	-0-	288	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9182	-0-	-448	-0-	433	1	8749	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	4369	-0-	-5582	-0-	267	1	4102	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16268	X	15781	-0-	-487	-0-	519	1	15262	2	N	-0-					-0-
03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	595	1	17570	2	N	-0-					-0-
04	17430	X	16910	-0-	-520	-0-	562	1	16348	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	17519	-0-	-492	-0-	601	1	16918	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	10724	X	9912	-0-	-812	-0-	723	1	9189	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10825	-0-	-1048	-0-	802	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	6864	-0-	-4566	-0-	567	1	6297	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10687	-0-	-690	-0-	828	1	9859	2	N	-0-					-0-

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
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	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 //CONT.// 033055
BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	674	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9423	-0-	-497	-0-	737	1	8686	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	706	1	8013	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9697	-0-	-223	-0-	738	1	8959	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

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-
02	11592	X	11586	-0-	-6	-0-	373	1	11213	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12768	-0-	-66	-0-	402	1	12366	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12204	-0-	-216	-0-	386	1	11818	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12400	-0-	-434	-0-	407	1	11993	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

12	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	26	-0-	-1834	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

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-
02	9548	X	9099	-0-	-449	-0-	379	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9191	-0-	-1101	-0-	409	1	8782	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8243	-0-	-1777	-0-	362	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8649	-0-	-1705	-0-	406	1	8243	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

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-
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	915	1	10788	2	N	-0-					-0-
03	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	1050	1	12266	2	N	-0-					-0-
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1135	1	11851	2	N	-0-					-0-
*05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1041	1	11795	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

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-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

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-
02	9660	X	8363	-0-	-1297	-0-	617	1	7746	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	666	1	8237	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	8423	-0-	-1927	-0-	634	1	7789	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8028	-0-	-1985	-0-	639	1	7389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	13132	X	11842	-0-	-1290	-0-	793	1	11049	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12785	-0-	-1754	-0-	869	1	11916	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	11236	-0-	-2684	-0-	817	1	10419	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12478	-0-	-1193	-0-	902	1	11576	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		615	-0-	615	615	32	1	583	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

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-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	404	1	11889	2	N	-0-			-0-
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	455	1	13422	2	N	-0-			-0-
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	416	1	12116	2	N	-0-			-0-
*05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	437	1	12307	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	515	1	5727	2	N	-0-			-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	482	1	4523	2	N	-0-			-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	475	1	3633	2	N	-0-			-0-
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	485	1	3545	2	N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

12	1271	N	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	727	-0-	-743	-0-	727	2			N	-0-			-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	187	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	227	1	2164	2	N	-0-			-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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-
02	6664	X	4908	-0-	-1756	-0-	687	1	4221	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	5683	-0-	-1664	-0-	864	1	4819	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5370	-0-	-1230	-0-	725	1	4645	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5467	-0-	-1105	-0-	773	1	4694	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10418	-0-	-2385	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
04	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
*05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8211	-0-	-413	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7657	-0-	-961	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
*05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	812	N	126	-0-	-686	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8764	X	8129	-0-	-635	-0-	653	1	7476	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	2715	-0-	-6926	-0-	461	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	744	1	8347	2	N	-0-					-0-
*05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	785	1	8619	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	186	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	224	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	268	1	1786	2	N	-0-					-0-
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	272	1	2341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	360	1	8051	2	N	-0-			-0-
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	399	1	9410	2	N	-0-			-0-
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	422	1	9336	2	N	-0-			-0-
*05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	370	1	9828	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-			-0-
01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-			-0-
02	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-			-0-
03	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-			-0-
04	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-			-0-
05	17887	X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	2			N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

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
02	3276	X	3053	-0-	-223	-0-	392	1	2661	2	Y	-0-			31
03	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	434	1	2894	2	Y	-0-			31
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	420	1	2920	2	Y	-0-			31
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	434	1	3005	2	Y	-0-			31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		947	-0-	947	947	905	1	42	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		4977	-0-	4977	5924	636	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		13388	-0-	13388	19312	916	1	12472	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	242	-0-	242	242	242	1			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	24	-0-	24	266	14	1	10	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-			-0-
01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-			-0-
02	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	11869	-0-	-717	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	11719	-0-	-461	-0-	11719	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14056	X	13241	-0-	-815	-0-	464	1	12777	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14757	-0-	-805	-0-	472	1	14285	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13531	-0-	-1529	-0-	435	1	13096	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14160	-0-	-1185	-0-	468	1	13692	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

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-
02	10948	X	5972	-0-	-4976	-0-	200	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	8144	-0-	-3977	-0-	279	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	8129	-0-	-3601	-0-	267	1	7862	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10658	-0-	-1463	-0-	363	1	10295	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

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-
02	13412	X	10282	-0-	-3130	-0-	432	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13160	-0-	-1689	-0-	588	1	12572	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12616	-0-	-1484	-0-	548	1	12068	2	N	-0-					-0-
*05	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	598	1	12420	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

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-
02	11984	X	11329	-0-	-655	-0-	397	1	10932	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12782	-0-	-486	-0-	409	1	12373	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	9776	-0-	-3064	-0-	314	1	9462	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	11610	-0-	-1038	-0-	384	1	11226	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	707	1	6585	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	789	1	6877	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	731	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	788	1	6645	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

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-
02	6384	X	4593	-0-	-1791	-0-	581	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	634	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4638	-0-	-1782	-0-	584	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	601	1	4045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10472	X	8954	-0-	-1518	-0-	618	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11237	-0-	-357	-0-	742	1	10495	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10016	-0-	-844	-0-	673	1	9343	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10165	-0-	-1057	-0-	809	1	9356	2	N	-0-					-0-

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
12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
01	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14210	-0-	-112	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
*05	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

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
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13211	-0-	-1917	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13948	-0-	-692	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
*05	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9697	-0-	-533	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
*05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1111	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	1226	1	9760	2	N	-0-					-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1149	1	9299	2	N	-0-					-0-
*05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1228	1	10118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9016	X	8303	-0-	-713	-0-	291	1	8012	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	299	1	9042	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	279	1	8388	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	287	1	8385	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10332	X	8984	-0-	-1348	-0-	315	1	8669	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10315	-0-	-1124	-0-	330	1	9985	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9177	-0-	-1443	-0-	295	1	8882	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	4940	-0-	-5569	-0-	163	1	4777	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6328	X	6246	-0-	-82	-0-	541	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	577	1	6662	2	N	-0-					-0-
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	591	1	6947	2	N	-0-					-0-
*05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	596	1	7119	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	794	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	873	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	814	1	7976	2	N	-0-					-0-
*05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	821	1	7483	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1014	1	15504	2	N	-0-					-0-
03	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	1092	1	17321	2	N	-0-					-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	716	1	9330	2	N	-0-					-0-
*05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	768	1	9017	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2046	-0-	-614	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2050	-0-	-895	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1877	-0-	-973	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	512	1	6602	2	N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	568	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	601	1	7341	2	N	-0-					-0-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	545	1	6237	2	N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	414	1	12341	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13137	-0-	-69	-0-	430	1	12707	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	12065	-0-	-715	-0-	395	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	418	1	11872	2	N	-0-					-0-

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
12	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	12734	-0-	-4430	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15178	-0-	-3825	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16428	-0-	-1722	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15846	-0-	-2630	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

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
12	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
02	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20270	-0-	-1368	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19840	-0-	-1100	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19501	-0-	-2137	-0-	19501	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14784	X	14197	-0-	-587	-0-	1582	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	15711	-0-	-657	-0-	1743	1	13968	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14627	-0-	-1213	-0-	1653	1	12974	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14885	-0-	-1483	-0-	1656	1	13229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14700	X	12776	-0-	-1924	-0-	411	1	12365	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	13957	-0-	-2225	-0-	440	1	13517	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13640	-0-	-1480	-0-	426	1	13214	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	14598	-0-	-65	-0-	477	1	14121	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-			-0-
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8541	-0-	-111	-0-	8541	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9564	-0-	-15	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	9002	-0-	-268	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
*05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
*05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-			-0-
01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-			-0-
02	18984	X	16912	-0-	-2072	-0-	16912	2			N	-0-			-0-
03	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	18000	2			N	-0-			-0-
04	20340	X	18658	-0-	-1682	-0-	18658	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	20132	-0-	-638	-0-	20132	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

12	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2			N	-0-			-0-
01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			N	-0-			-0-
02	23940	X	22826	-0-	-1114	-0-	22826	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	25786	-0-	-37	-0-	25786	2			N	-0-			-0-
04	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-
*05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	7848	-0-	-1140	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	9102	-0-	-849	-0-	9102	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-			-0-
*05	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
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-
02	12040	X	10591	-0-	-1449	-0-	529	1	10062	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	10245	-0-	-3085	-0-	520	1	9725	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	10898	-0-	-2002	-0-	555	1	10343	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	9883	-0-	-3447	-0-	538	1	9345	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

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-
02	4144	X	3341	-0-	-803	-0-	349	1	2992	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	397	1	3097	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3672	-0-	-888	-0-	403	1	3269	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	358	-0-	-4354	-0-	115	1	243	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

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-
02	17668	X	16044	-0-	-1624	-0-	516	1	15528	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	16787	-0-	-2774	-0-	528	1	16259	2	N	-0-			-0-
04	18930	X	16195	-0-	-2735	-0-	512	1	15683	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	16053	-0-	-2826	-0-	527	1	15526	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

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-
02	16072	X	14894	-0-	-1178	-0-	479	1	14415	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	16135	-0-	-1659	-0-	508	1	15627	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15055	-0-	-2165	-0-	476	1	14579	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	14822	-0-	-2166	-0-	487	1	14335	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

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-
02	17276	X	15491	-0-	-1785	-0-	543	1	14948	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17641	-0-	-1486	-0-	565	1	17076	2	N	-0-			-0-
04	18450	X	14935	-0-	-3515	-0-	480	1	14455	2	N	-0-			-0-
05	17918	X	15528	-0-	-2390	-0-	514	1	15014	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

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-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	671	1	9945	2	N	-0-			-0-
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	709	1	10076	2	N	-0-			-0-
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	658	1	9234	2	N	-0-			-0-
*05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	776	1	9397	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					112
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					112
02	5768	X	5501	-0-	-267	-0-	5501	2			N	-0-					112
03	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	2			N	-0-					112
04	6180	X	5765	-0-	-415	-0-	5765	2			N	-0-					112
05	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2			N	-0-					112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

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-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	445	1	12868	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13476	-0-	-691	-0-	461	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	13021	-0-	-509	-0-	428	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12314	-0-	-1078	-0-	419	1	11895	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

12	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17299	-0-	-3169	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	18727	-0-	-3500	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16196	-0-	-4624	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17848	-0-	-3046	-0-	17848	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

12	3255	X	1962	-0-	-1293	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2075	-0-	-1180	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	2029	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
*05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

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
02	8344	X	7747	-0-	-597	-0-	7747	2			Y	-0-					31
03	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	8858	2	1	9	Y	1					32
04	8940	X	8924	-0-	-16	-0-	8924	2			Y	-0-					32
05	9145	X	9139	-0-	-6	-0-	9139	2			Y	-0-					32

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	350 46	1 9	2077	2	Y	42					100
03	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	338 20	1 9	2026	2	Y	18					118
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	32					150
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	45					195

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
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3500	X	3242	-0-	-258	-0-	350	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	388	1	3389	2	Y	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	375	1	4481	2	Y	-0-					-0-
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	387 1	1 9	4157	2	Y	1	1	8			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
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
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2018	2	4	9	Y	4					131
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	4					135
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1					136
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
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
02	5404	X	5278	-0-	-126	-0-	5261	2	17	9	Y	15					73
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6006	2	17	9	Y	15					88
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6172	2	6	9	Y	5					93
*05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6087	2	28	9	Y	25					118

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5334	-0-	-1300	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4837	-0-	-1155	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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-
02	5656	X	3052	-0-	-2604	-0-	700	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	775	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	700	1	2421	2	N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6467	-0-	-1233	-0-	6466	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8525	X	6838	-0-	-1687	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6389	-0-	-1861	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - PLUGGED 01/09/15

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					205
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					205
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					205
05	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

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					15
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					15
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					15
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					15
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					123
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					123
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					123
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					123
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					153
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					153
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					18
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	1595	3			N	-0-					18
02	2660	X	1252	-0-	-1408	-0-	1252	3			N	-0-					18
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					18
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					18
*05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					70
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					70
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					70
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					70
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					70
*05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3681	-0-	-1093	-0-	3681	3			N	-0-					110
01	4774	X	3053	-0-	-1721	-0-	3053	3			N	-0-					110
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					110
03	4433	X	13	-0-	-4420	-0-	13	3			N	-0-					110
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					110
*05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					110

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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					25
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					25
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					25
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	5	5			20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-	5	5			20
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	5	5			20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1148	N	609	-0-	-539	-0-	497	3	112	9	N	102	184	1			81
03	1240	N	926	-0-	-314	-0-	771	3	155	9	N	141	159	1			63
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	857	3	173	9	N	157	175	1			45
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	806	3	160	9	N	145	169	1			21

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					70
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					70
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					77
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					77
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					77
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					30
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	3			N	-0-					30
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					30
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					30
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

*12	0	W	2343	-0-	2343	2574	2321	3	22	9	N	20					143
*01	0	W	4582	-0-	4582	7156	4579	3	3	9	N	3					146
*02	0	W	4443	-0-	4443	11599	4409	3	34	9	N	31					177
*03	0	W	5928	-0-	5928	17527	5898	3	30	9	N	27	168	1			36
*04	0	W	6103	-0-	6103	23630	6072	3	31	9	N	28					64
*05	0	W	7382	-0-	7382	31012	7328	3	54	9	N	49					113

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3516	3	84	9	N	76					96
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3962	3	23	9	N	21					117
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6655	3	34	9	N	31					148
*05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7843	3	14	9	N	13					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

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
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1914	3	109	9	N	99	177	1			224
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3106	3	12	9	N	11	163	1			72
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					72
*05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					78

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					77
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					77
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					77
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					77
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					77

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

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
02	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18169	3	387	9	N	352	516	1			304
03	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19314	3	388	9	N	353	500	1			157
04	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18463	3	342	9	N	311	298	1			170
*05	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	18945	3	290	9	N	264	173	1			261

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					37
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					37
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					37
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2	174	1			18
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	868	3	35	9	N	32					50
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	N	17					67
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	762	3	41	9	N	37					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
01	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
02	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
03	21709	X	-0-	-0-	-21709	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33033 05/12/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 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
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	N	24	104	1			42
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	3	9	9	N	8					50
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1728	3	24	9	N	22					72
05	2201	N	1590	-0-	-611	-0-	1576	3	14	9	N	13					85

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
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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13	70	1			122
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	664	3	35	9	N	32					154
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	369	3	6	9	N	5					159
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	429	3	40	9	N	36					195

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
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3931	3	3	9	N	3					43
03	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	4172	3	11	9	N	10					53
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4059	3	2	9	N	2	37	1			18
05	4588	X	4343	-0-	-245	-0-	4339	3	4	9	N	4					22

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
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
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4693	3	114	9	N	104	168	1			232
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5212	3	102	9	N	93	165	1			160
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5498	3	85	9	N	77					237
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5325	3	55	9	N	50	165	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4597	3	8	9	N	7	71	1			35
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					47
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2					49
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	3	9	9	N	8					57

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
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
02	4144	X	3880	-0-	-264	-0-	3880	3			N	-0-					88
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6186	3	6	9	N	5					93
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5452	3	42	9	N	38	76	1			55
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3936	3	28	9	N	25					80

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	3	17	9	N	15					116
03	3906	X	1999	-0-	-1907	-0-	1976	3	23	9	N	21					137
04	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2895	3	23	9	N	21	91	1			67
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	3112	3	3	9	N	3					70

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					104
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					104
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					104
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					104
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					104
05	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2277	3	6	9	N	5					102
03	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2035	3	8	9	N	7					109
04	3000	N	7200	-0-	4200	4200	7193	3	7	9	N	6					115
*05	3100	N	26378	-0-	23278	27478	26310	3	68	9	N	62					177

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	3	2	9	N	2					65
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5808	3	11	9	N	10					75
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5344	3	9	9	N	8	50	1			33
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					33

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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
02	4844	X	2156	-0-	-2688	-0-	2156	3			N	-0-					160
03	5363	X	2652	-0-	-2711	-0-	2644	3	8	9	N	7					167
04	5190	X	1449	-0-	-3741	-0-	1419	3	30	9	N	27	90	1			104
05	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3234	3	65	9	N	59	150	1			13

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
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
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	3	6	9	N	5					98
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	3	8	9	N	7					105
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	N	10					115
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	N	8					123

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					299
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

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
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
02	3864	X	2240	-0-	-1624	-0-	2210	3	30	9	N	27					117
03	4278	X	1459	-0-	-2819	-0-	1387	3	72	9	N	65					182
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					182
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5762	3	94	9	N	85					247
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7988	3	106	9	N	96	189	1			154
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6013	3	131	9	N	119	186	1			87
05	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	5694	3			N	-0-					87

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
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					214
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					214
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					214
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					214
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					214

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
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	116	1			16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	3			N	-0-					-0-

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
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
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5450	1736	3	75	9	N	68	182	1			50
03	DLQ G-10		1555	-0-	1555	7005	1428	3	127	9	N	115					165
04	9041	X	2036	-0-	-7005	-0-	1967	3	69	9	N	63	176	1			52
05	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1888	3	12	9	N	11					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					58
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					58
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3969	3	11	9	N	10					68
*05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6377	3	13	9	N	12					80

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					87
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					87
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3875	3	13	9	N	12					99
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3844	3	69	9	N	63					162
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	635	3	6	9	N	5					167

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					90
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					90
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					90
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	9	N	37					127
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2117	3	9	9	N	8					135
*05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					135

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

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
02	3696	X	3029	-0-	-667	-0-	3023	3	6	9	N	5					105
03	4092	X	3061	-0-	-1031	-0-	3059	3	2	9	N	2					107
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	2138	3	2	9	N	2					109
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					109

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

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
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	2					102
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4540	3	207	9	N	188	181	1			109
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5643	3	53	9	N	48					157
*05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					157

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	4956	3	3	9	N	3					53
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5399	3	80	9	N	73	98	1			28
04	5370	X	4579	-0-	-791	-0-	4561	3	18	9	N	16					44
05	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4358	3	13	9	N	12					56

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	4032	X	3637	-0-	-395	-0-	3634	3	3	9	N	3					34
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4323	3	61	9	N	55	61	1			28
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	3	7	9	N	6					34
05	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3865	3	21	9	N	19					53

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
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
02	5544	X	3372	-0-	-2172	-0-	3364	3	8	9	N	7					85
03	6138	X	3200	-0-	-2938	-0-	3190	3	10	9	N	9					94
04	5940	X	2958	-0-	-2982	-0-	2948	3	10	9	N	9					103
05	4960	X	2818	-0-	-2142	-0-	2818	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					66
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					69
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					69
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	N	9					78

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

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
02	5264	X	2840	-0-	-2424	-0-	2830	3	10	9	N	9					59
03	5828	X	3341	-0-	-2487	-0-	3289	3	52	9	N	47	81	1			25
04	5640	X	4267	-0-	-1373	-0-	4246	3	21	9	N	19					44
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3702	3	37	9	N	34					78

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4293	3	28	9	N	25					53
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4070	3	66	9	N	60	88	1			25
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4640	3	10	9	N	9					34
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					56

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

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
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1571	3	20	9	N	18					112
03	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	1710	3	28	9	N	25					137
04	2040	X	1886	-0-	-154	-0-	1864	3	22	9	N	20					157
05	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1899	3	9	9	N	8					165

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					62
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					62
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10					72
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					72
04	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2357	3			N	-0-					72
05	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2127	3	3	9	N	3					75

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

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
02	2296	X	2135	-0-	-161	-0-	2134	3	1	9	N	1					43
03	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2136	3	4	9	N	4					47
04	2460	X	2337	-0-	-123	-0-	2337	3			N	-0-					47
05	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	3			N	-0-					47

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

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
02	6048	X	4642	-0-	-1406	-0-	4639	3	3	9	N	3					34
03	6386	X	5008	-0-	-1378	-0-	4997	3	11	9	N	10					44
04	4230	X	3218	-0-	-1012	-0-	3201	3	17	9	N	15					59
05	5146	X	2240	-0-	-2906	-0-	2229	3	11	9	N	10					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					106
01	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3174	3			Y	-0-					106
02	3612	X	2316	-0-	-1296	-0-	2316	3			Y	-0-					106
03	3410	X	2120	-0-	-1290	-0-	2120	3			Y	-0-					106
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					106
05	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			Y	-0-					106

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
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
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2855	3	9	9	N	8					130
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	3	10	9	N	9					139
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2502	3	282	9	N	256	181	1			214
*05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2754	3	12	9	N	11					225

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
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					134
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					134
02	1344	N	898	-0-	-446	-0-	898	3			N	-0-					134
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					134
04	1470	N	807	-0-	-663	-0-	807	3			N	-0-					134
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					134

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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
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
02	5824	X	4624	-0-	-1200	-0-	4558	3	66	9	N	60	132	1			110
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	19	99	1			30
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	166					196
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	41	171	1			66

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

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
02	3500	X	2210	-0-	-1290	-0-	2210	3			N	-0-					25
03	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	2371	3	3	9	N	3					28
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3095	3	7	9	N	6					34
05	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3177	3	24	9	N	22					56

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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
02	2072	X	1656	-0-	-416	-0-	1656	3			Y	-0-					106
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4103	3	18	9	Y	16					122
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					122
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9					131

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					131
01	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			Y	-0-					131
02	2576	X	1875	-0-	-701	-0-	1875	3			Y	-0-					131
03	2852	X	615	-0-	-2237	-0-	615	3			Y	-0-					131
04	2760	X	1887	-0-	-873	-0-	1887	3			Y	-0-					131
05	2573	X	1357	-0-	-1216	-0-	1357	3			Y	-0-					131

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

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
02	8960	X	7987	-0-	-973	-0-	7980	3	7	9	N	6					131
03	9920	X	8614	-0-	-1306	-0-	8603	3	11	9	N	10					141
04	9600	X	9101	-0-	-499	-0-	9070	3	31	9	N	28					169
*05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16					185

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

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-					119
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	979	3	48	9	Y	44					163
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					163
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					163
05	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3657	3			Y	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					91
01	11873	X	7256	-0-	-4617	-0-	7256	3			N	-0-					91
02	10360	X	8814	-0-	-1546	-0-	8814	3			N	-0-					91
03	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9649	3	7	9	N	6					97
04	10950	X	9891	-0-	-1059	-0-	9891	3			N	-0-					97
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10167	3	3	9	N	3					100

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	5068	X	4956	-0-	-112	-0-	4875	3	81	9	N	74	159	1			83
03	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5075	3	98	9	N	89	144	1			28
04	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	4899	3	90	9	N	82					110
05	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5556	3	50	9	N	45					155

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6112	3	118	9	N	107	54	1			86
01	8897	X	6219	-0-	-2678	-0-	6084	3	135	9	N	123	179	1			30
02	8036	X	6778	-0-	-1258	-0-	6632	3	146	9	N	133					163
03	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8081	3	132	9	N	120	178	1			105
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7598	3	97	9	N	88					193
05	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7287	3	55	9	N	50	102	1			141

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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
02	2856	X	2544	-0-	-312	-0-	2544	3			Y	-0-					157
03	3162	X	2069	-0-	-1093	-0-	2069	3			Y	-0-					157
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3053	3			Y	-0-					157
*05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		7719	-0-	7719	24342	7676	3	43	9	N	39					108
03	DLQ G-10		8475	-0-	8475	32817	8368	3	107	9	N	97	172	1			33
04	40982	X	8165	-0-	-32817	-0-	8092	3	73	9	N	66					99
05	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	7876	3	113	9	N	103	180	1			22

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

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
02	4172	X	3209	-0-	-963	-0-	3206	3	3	9	N	3	47	1			22
03	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	4520	3	62	9	N	56	59	1			19
04	4470	X	3011	-0-	-1459	-0-	2999	3	12	9	N	11					30
*05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4587	3	58	9	N	53					83

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

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
02	6244	X	5082	-0-	-1162	-0-	4997	3	85	9	N	77					248
03	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5576	3	91	9	N	83	273	1			58
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6211	3	69	9	N	63					121
05	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	6235	3	58	9	N	53	86	1			88

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	2733	3	98	9	N	89					130
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3466	3	65	9	N	59	167	1			22
04	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	2732	3	109	9	N	99					121
05	3751	X	1284	-0-	-2467	-0-	1251	3	33	9	N	30	63	1			88

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

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
02	5796	X	4148	-0-	-1648	-0-	4136	3	12	9	N	11					106
03	6417	X	4390	-0-	-2027	-0-	4371	3	19	9	N	17					123
04	4830	X	3495	-0-	-1335	-0-	3491	3	4	9	N	4	77	1			50
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4369	3	7	9	N	6					56

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

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
02	4116	X	3992	-0-	-124	-0-	3968	3	24	9	N	22					128
03	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4406	3	34	9	N	31					159
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4313	3	31	9	N	28					187
05	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4249	3	21	9	N	19					206

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

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
02	5236	X	3362	-0-	-1874	-0-	3340	3	22	9	N	20					61
03	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3557	3	48	9	N	44	83	1			22
04	5610	X	4210	-0-	-1400	-0-	4186	3	24	9	N	22					44
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3566	3	34	9	N	31					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4032	X	3015	-0-	-1017	-0-	3008	3	7	9	N	6					25
03	4464	X	2597	-0-	-1867	-0-	2518	3	79	9	N	72					97
04	3960	X	2671	-0-	-1289	-0-	2657	3	14	9	N	13					110
05	3906	X	1142	-0-	-2764	-0-	1105	3	37	9	N	34	119	1			25

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
12	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			N	-0-					50
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					50
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					50
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	N	3					53
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	3	3	9	N	3					56
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					56

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
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
02	4928	X	4282	-0-	-646	-0-	4270	3	12	9	N	11					100
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5438	3	35	9	N	32					132
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6267	3	31	9	N	28	102	1			58
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	3	43	9	N	39					97

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
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
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7081	3	10	9	N	9					72
03	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	7629	3	33	9	N	30					102
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7810	3	33	9	N	30					132
05	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7218	3	74	9	N	67					199

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
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
02	6216	X	3730	-0-	-2486	-0-	3708	3	22	9	N	20					75
03	6882	X	2003	-0-	-4879	-0-	1991	3	12	9	N	11					86
04	6660	X	4464	-0-	-2196	-0-	4440	3	24	9	N	22					108
05	6417	X	5405	-0-	-1012	-0-	5363	3	42	9	N	38					146

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
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
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3500	3	36	9	N	33					121
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4669	3	34	9	N	31					152
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	3776	3	31	9	N	28	103	1			77
05	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5347	3	46	9	N	42					119

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
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
02	5880	X	4382	-0-	-1498	-0-	4343	3	39	9	N	35	176	1			25
03	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	4750	3	42	9	N	38					63
04	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	3687	3	37	9	N	34					97
05	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	3720	3	64	9	N	58					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3304	X	2653	-0-	-651	-0-	2634	3	19	9	N	17					80
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2499	3	28	9	N	25					105
04	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2756	3	34	9	N	31	106	1			30
05	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2808	3	34	9	N	31					61

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

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
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	3	21	9	Y	19					174
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	3	30	9	Y	27					201
04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	1611	3	25	9	Y	23					224
05	2635	X	1533	-0-	-1102	-0-	1527	3	6	9	Y	5					229

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

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
02	3696	X	2761	-0-	-935	-0-	2737	3	24	9	Y	22					188
03	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3058	3	33	9	Y	30					218
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3162	3	28	9	Y	25					243
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3027	3	54	9	Y	49	182	1			110

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					105
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	5					110
04	1410	N	611	-0-	-799	-0-	577	3	34	9	Y	31					141
05	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	51	3			Y	-0-					141

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

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
02	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	6124	1593	3	28	9	Y	25					195
03	8762	X	2638	-0-	-6124	-0-	2607	3	31	9	Y	28	170	1			53
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14					67
05	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	1920	3			Y	-0-					67

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

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
02	6272	X	6027	-0-	-245	-0-	6008	3	19	9	N	17	87	1			42
03	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	6735	3	22	9	N	20					62
04	6720	X	6312	-0-	-408	-0-	6305	3	7	9	N	6					68
05	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6321	3	8	9	N	7					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					30
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3236	3	7	9	N	6					36
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					36
05	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					36

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
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
02	8820	X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	3			N	-0-					98
03	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7445	3	15	9	N	14					112
04	9450	X	6986	-0-	-2464	-0-	6986	3			N	-0-					112
05	8928	X	6543	-0-	-2385	-0-	6543	3			N	-0-					112

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
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
02	DLQ G-10		1996	-0-	1996	6413	1996	3			N	-0-					75
03	DLQ G-10		654	-0-	654	7067	654	3			N	-0-					75
04	7675	X	608	-0-	-7067	-0-	608	3			N	-0-					75
*05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					75

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
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
02	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					173
03	10137	X	8044	-0-	-2093	-0-	8037	3	7	9	N	6					179
04	9810	X	8650	-0-	-1160	-0-	8650	3			N	-0-					179
05	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	7741	3			N	-0-					179

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
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
02	2100	X	1063	-0-	-1037	-0-	1060	3	3	9	N	3					69
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					69
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					72
05	1364	X	876	-0-	-488	-0-	876	3			N	-0-					72

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
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					44
01	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	3			N	-0-					44
02	5628	X	5150	-0-	-478	-0-	5147	3	3	9	N	3					47
03	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5504	3	6	9	N	5					52
04	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5603	3	7	9	N	6					58
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5448	3	6	9	N	5					63

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
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					44
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	4397	3			N	-0-					44
02	6972	X	4390	-0-	-2582	-0-	4390	3			N	-0-					44
03	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	5910	3			N	-0-					44
04	7470	X	5549	-0-	-1921	-0-	5549	3			N	-0-					44
*05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	3	3	9	N	3					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4060	X	3772	-0-	-288	-0-	3769	3	3	9	N	3					83
03	4495	X	2830	-0-	-1665	-0-	2809	3	21	9	N	19					102
04	4350	X	3399	-0-	-951	-0-	3390	3	9	9	N	8					110
05	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	3525	3	10	9	N	9					119

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
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
02	10332	X	9088	-0-	-1244	-0-	9002	3	86	9	N	78					144
03	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	10769	3	92	9	N	84	189	1			39
04	10920	X	10569	-0-	-351	-0-	10517	3	52	9	N	47					86
*05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10596	3	34	9	N	31	73	1			44

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
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					83
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	3			N	-0-					83
02	6132	X	4891	-0-	-1241	-0-	4882	3	9	9	N	8					91
03	6541	X	4320	-0-	-2221	-0-	4311	3	9	9	N	8					99
04	6330	X	4341	-0-	-1989	-0-	4329	3	12	9	N	11					110
05	6324	X	4373	-0-	-1951	-0-	4370	3	3	9	N	3					113

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5404	X	3652	-0-	-1752	-0-	3640	3	12	9	N	11					99
03	5983	X	4992	-0-	-991	-0-	4961	3	31	9	N	28					127
04	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	4307	3	141	9	N	128	183	1			72
05	5983	X	4826	-0-	-1157	-0-	4760	3	66	9	N	60					132

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					61
03	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	5017	3	12	9	N	11					72
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4331	3	76	9	N	69					141
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	4079	3	36	9	N	33					174

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9240	X	7515	-0-	-1725	-0-	7201	3	314	9	N	285	183	1			246
03	9734	X	9564	-0-	-170	-0-	9243	3	321	9	N	292	367	1			171
04	9420	X	8989	-0-	-431	-0-	8726	3	263	9	N	239	178	1			232
05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9253	3	321	9	N	292	369	1			155

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8810	3	55	9	N	50					113
03	9114	X	9019	-0-	-95	-0-	8936	3	83	9	N	75					188
04	9630	X	8709	-0-	-921	-0-	8625	3	84	9	N	76	178	1			86
05	9951	X	8902	-0-	-1049	-0-	8818	3	84	9	N	76	118	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					61
01	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					61
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					61
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					61
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					61
05	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					204
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2570	3	10	9	N	9					213
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	3	2	9	N	2					215
*05	3100	N	3651	-0-	551	551	3639	3	12	9	N	11					226

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
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
02	6748	X	4063	-0-	-2685	-0-	4045	3	18	9	N	16					135
03	6789	X	4553	-0-	-2236	-0-	4529	3	24	9	N	22					157
04	6180	X	1466	-0-	-4714	-0-	1456	3	10	9	N	9					166
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5607	3	14	9	N	13					179

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9716	X	8882	-0-	-834	-0-	8879	3	3	9	N	3					86
03	10695	X	9394	-0-	-1301	-0-	9394	3			N	-0-					86
04	10050	X	8830	-0-	-1220	-0-	8818	3	12	9	N	11					97
05	10230	X	9419	-0-	-811	-0-	9398	3	21	9	N	19					116

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4900	X	4167	-0-	-733	-0-	4164	3	3	9	N	3					80
03	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4739	3	12	9	N	11					91
04	5250	X	4834	-0-	-416	-0-	4810	3	24	9	N	22					113
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4877	3	24	9	N	22					135

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	3	3	9	N	3					97
02	2800	N	3264	-0-	464	464	3250	3	14	9	N	13					110
03	2639	N	2175	-0-	-464	-0-	2156	3	19	9	N	17					127
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	N	14					141
*05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	N	8					149

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8260	X	7520	-0-	-740	-0-	7518	3	2	9	N	2					88
03	8897	X	8222	-0-	-675	-0-	8207	3	15	9	N	14					102
04	8610	X	7783	-0-	-827	-0-	7772	3	11	9	N	10	73	1			39
05	8897	X	7921	-0-	-976	-0-	7919	3	2	9	N	2					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.		6777	-0-	6777	21536	6753	3	24	9	N	22					135
03	29153	X	7617	-0-	-21536	-0-	7577	3	40	9	N	36					171
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7318	3	44	9	N	40	131	1			80
05	7657	X	7051	-0-	-606	-0-	7044	3	7	9	N	6					86

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					91
01	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	3			N	-0-					91
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	3			N	-0-					91
03	4371	X	2578	-0-	-1793	-0-	2571	3	7	9	N	6					97
04	4020	X	1745	-0-	-2275	-0-	1741	3	4	9	N	4	49	1			52
05	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2220	3	3	9	N	3					55

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

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
02	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3113	3	67	9	N	61					213
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3514	3	61	9	N	55	188	1			80
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3401	3	84	9	N	76	87	1			69
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3280	3	43	9	N	39					108

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

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
02	4004	X	3266	-0-	-738	-0-	3256	3	10	9	N	9					50
03	4433	X	3820	-0-	-613	-0-	3808	3	12	9	N	11					61
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3518	3	77	9	N	70	95	1			36
05	0	W	3817	-0-	3817	3817	3805	3	12	9	N	11					47

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					152
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					152
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8					160
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					160
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	N	1	122	1			39
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					108
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					108
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					108
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

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
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4703	3	7	9	N	6					110
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					119
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4941	3	9	9	N	8					127
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4981	3	8	9	N	7					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3052	X	2814	-0-	-238	-0-	2801	3	13	9	N	12					189
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	3013	3	13	9	N	12	178	1			23
04	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3180	3	10	9	N	9					32
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3263	3	14	9	N	13					45

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
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
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4888	3	21	9	N	19					132
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5810	3	67	9	N	61					193
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6163	3	25	9	N	23	128	1			88
05	5084	X	3154	-0-	-1930	-0-	3151	3	3	9	N	3					91

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
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
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4065	3	9	9	N	8					124
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4036	3	7	9	N	6					130
04	4800	X	3617	-0-	-1183	-0-	3614	3	3	9	N	3	56	1			77
05	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3505	3	10	9	N	9					86

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
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
02	3416	X	2374	-0-	-1042	-0-	2371	3	3	9	N	3					55
03	3782	X	1785	-0-	-1997	-0-	1782	3	3	9	N	3					58
04	3660	X	3447	-0-	-213	-0-	3435	3	12	9	N	11					69
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3834	3	12	9	N	11					80

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
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
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4330	3	2	9	N	2					30
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					30
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					30
*05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5837	3	3	9	N	3					33

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
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
02	2576	X	1312	-0-	-1264	-0-	1309	3	3	9	N	3					124
03	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	1187	3			N	-0-					124
04	2760	X	1222	-0-	-1538	-0-	1219	3	3	9	N	3					127
05	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	136	3	68	9	N	62	175	1			14

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
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
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	N	5					110
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2033	3	3	9	N	3					113
04	2370	N	1254	-0-	-1116	-0-	1254	3			N	-0-					113
05	2759	N	1327	-0-	-1432	-0-	1327	3			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6944	X	4152	-0-	-2792	-0-	4088	3	64	9	N	58					185
03	5952	X	4719	-0-	-1233	-0-	4624	3	95	9	N	86	183	1			88
04	5760	X	4931	-0-	-829	-0-	4770	3	161	9	N	146	165	1			69
05	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	5476	3	52	9	N	47					116

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
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
02	2324	X	501	-0-	-1823	-0-	501	3			N	-0-					110
03	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1957	3			N	-0-					110
04	2490	X	922	-0-	-1568	-0-	922	3			N	-0-					110
*05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1839	3	9	9	N	8	90	1			28

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
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
02	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	4175	3	3	9	N	3					116
03	5115	X	3660	-0-	-1455	-0-	3648	3	12	9	N	11					127
04	4950	X	1874	-0-	-3076	-0-	1868	3	6	9	N	5	49	1			83
05	4619	X	1372	-0-	-3247	-0-	1372	3			N	-0-					83

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
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
02	4116	X	3192	-0-	-924	-0-	3185	3	7	9	N	6					72
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3971	3	9	9	N	8					80
04	4410	X	2614	-0-	-1796	-0-	2607	3	7	9	N	6					86
05	4557	X	2083	-0-	-2474	-0-	2057	3	26	9	N	24					110

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
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
02	2940	X	1516	-0-	-1424	-0-	1506	3	10	9	N	9					75
03	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	1839	3	36	9	N	33					108
04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2089	3	23	9	N	21	85	1			44
05	2573	X	1730	-0-	-843	-0-	1718	3	12	9	N	11					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
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
02	5460	X	4480	-0-	-980	-0-	4465	3	15	9	N	14					130
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5914	3	30	9	N	27					157
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6948	3	139	9	N	126	181	1			102
*05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8736	3	69	9	N	63	99	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4928	X	3091	-0-	-1837	-0-	3088	3	3	9	N	3					69
03	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	1442	3			N	-0-					69
04	3870	X	1388	-0-	-2482	-0-	1379	3	9	9	N	8					77
05	3999	X	1013	-0-	-2986	-0-	1013	3			N	-0-					77

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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					80
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					80
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3					83
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	N	3					86
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
05	527	N	235	-0-	-292	-0-	233	3	2	9	N	2					88

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
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
02	9576	X	8689	-0-	-887	-0-	8590	3	99	9	N	90	172	1			97
03	10602	X	6881	-0-	-3721	-0-	6805	3	76	9	N	69					166
04	9570	X	7346	-0-	-2224	-0-	7236	3	110	9	N	100	164	1			102
05	9703	X	7142	-0-	-2561	-0-	7066	3	76	9	N	69	77	1			94

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
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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	3	14	9	N	13					63
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
04	870	N	407	-0-	-463	-0-	388	3	19	9	N	17					80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	446	3	46	9	N	42	94	1			28

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2015 - W/O TO 09-33033

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
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
02	15568	X	14910	-0-	-658	-0-	14867	3	43	9	N	39					69
03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17888	3	33	9	N	30					99
04	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16540	3	21	9	N	19					118
05	16647	X	14659	-0-	-1988	-0-	14642	3	17	9	N	15	100	1			33

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
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
02	12124	X	7748	-0-	-4376	-0-	7724	3	24	9	N	22					58
03	12927	X	7280	-0-	-5647	-0-	7240	3	40	9	N	36					94
04	11790	X	7522	-0-	-4268	-0-	7498	3	24	9	N	22					116
05	11966	X	8503	-0-	-3463	-0-	8480	3	23	9	N	21	85	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
01	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	597	3			N	-0-					66
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					66
03	1147	X	443	-0-	-704	-0-	443	3			N	-0-					66
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	N	3					69
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

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
02	6048	X	6012	-0-	-36	-0-	5984	3	28	9	N	25					171
03	5828	X	5333	-0-	-495	-0-	5258	3	75	9	N	68	181	1			58
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					58
05	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	6416	3	15	9	N	14					72

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

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
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	3	14	9	N	13					63
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5542	3	7	9	N	6					69
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					69
05	3999	X	2039	-0-	-1960	-0-	2015	3	24	9	N	22					91

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

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
02	4256	X	3707	-0-	-549	-0-	3679	3	28	9	N	25					135
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5382	3	110	9	N	100					235
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5429	3	44	9	N	40	184	1			91
05	5394	X	3329	-0-	-2065	-0-	3310	3	19	9	N	17					108

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

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
02	6860	X	5844	-0-	-1016	-0-	5844	3			N	-0-					108
03	8277	X	5287	-0-	-2990	-0-	5251	3	36	9	N	33					141
04	8010	X	5867	-0-	-2143	-0-	5819	3	48	9	N	44	149	1			36
05	8277	X	5993	-0-	-2284	-0-	5981	3	12	9	N	11					47

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

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
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2399	3	6	9	N	5					77
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2650	3	7	9	N	6					83
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2389	3	30	9	N	27	77	1			33
05	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	2199	3	12	9	N	11					44

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4752	3	13	9	N	12					75
03	5766	X	3941	-0-	-1825	-0-	3932	3	9	9	N	8					83
04	5460	X	3077	-0-	-2383	-0-	3065	3	12	9	N	11					94
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	2127	3	4	9	N	4	70	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
02	7000	X	6524	-0-	-476	-0-	6393	3	131	9	N	119					312
03	7564	X	6600	-0-	-964	-0-	6557	3	43	9	N	39	183	1			168
04	7200	X	5782	-0-	-1418	-0-	5725	3	57	9	N	52	168	1			52
05	7285	X	6010	-0-	-1275	-0-	5964	3	46	9	N	42					94

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

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
02	5992	X	4899	-0-	-1093	-0-	4893	3	6	9	N	5					66
03	6572	X	4576	-0-	-1996	-0-	4564	3	12	9	N	11					77
04	6150	X	4584	-0-	-1566	-0-	4565	3	19	9	N	17					94
05	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4932	3	28	9	N	25	78	1			41

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

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
02	8036	X	6362	-0-	-1674	-0-	6362	3			N	-0-					108
03	8866	X	7091	-0-	-1775	-0-	7085	3	6	9	N	5					113
04	8520	X	6886	-0-	-1634	-0-	6869	3	17	9	N	15	76	1			52
05	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7479	3	28	9	N	25					77

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

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
02	16856	X	12535	-0-	-4321	-0-	12522	3	13	9	N	12	75	1			36
03	17422	X	15134	-0-	-2288	-0-	15101	3	33	9	N	30					66
04	16650	X	12735	-0-	-3915	-0-	12723	3	12	9	N	11					77
05	17205	X	12843	-0-	-4362	-0-	12836	3	7	9	N	6					83

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

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
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4999	3	72	9	N	65	173	1			116
03	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	5552	3	81	9	N	74					190
04	6570	X	5074	-0-	-1496	-0-	5019	3	55	9	N	50					240
05	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	5438	3	47	9	N	43	184	1			99

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

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
02	7784	X	5960	-0-	-1824	-0-	5805	3	155	9	N	141					257
03	8153	X	5840	-0-	-2313	-0-	5686	3	154	9	N	140	171	1			226
04	7890	X	5317	-0-	-2573	-0-	5247	3	70	9	N	64					290
05	7502	X	5834	-0-	-1668	-0-	5803	3	31	9	N	28	186	1			132

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

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
02	40665	X	5710	-0-	-34955	-0-	5682	3	28	9	N	25					102
03	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6145	3	43	9	N	39					141
04	6630	X	5887	-0-	-743	-0-	5823	3	64	9	N	58	130	1			69
05	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	5742	3	43	9	N	39					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	42358	X	5727	-0-	-36631	-0-	5697	3	30	9	N	27	77	1			52
03	6758	X	3237	-0-	-3521	-0-	3206	3	31	9	N	28					80
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6844	3	28	9	N	25					105
05	6541	X	6409	-0-	-132	-0-	6381	3	28	9	N	25					130

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
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
02	16268	X	8501	-0-	-7767	-0-	8420	3	81	9	N	74	182	1			116
03	14694	X	11368	-0-	-3326	-0-	11259	3	109	9	N	99					215
04	12780	X	11362	-0-	-1418	-0-	11317	3	45	9	N	41	179	1			77
05	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	11655	3	70	9	N	64	66	1			75

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13328	X	9012	-0-	-4316	-0-	8926	3	86	9	N	78					213
03	13640	X	11992	-0-	-1648	-0-	11845	3	147	9	N	134	179	1			168
04	13200	X	11039	-0-	-2161	-0-	10911	3	128	9	N	116	176	1			108
05	13640	X	11522	-0-	-2118	-0-	11410	3	112	9	N	102	171	1			39

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11088	X	8940	-0-	-2148	-0-	8934	3	6	9	N	5					41
03	11904	X	8312	-0-	-3592	-0-	8305	3	7	9	N	6					47
04	13320	X	10217	-0-	-3103	-0-	10217	3			N	-0-					47
05	13764	X	9491	-0-	-4273	-0-	9491	3			N	-0-					47

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14616	X	12919	-0-	-1697	-0-	12907	3	12	9	N	11					33
03	15469	X	5776	-0-	-9693	-0-	5769	3	7	9	N	6					39
04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	N	2					41
*05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14316	3	7	9	N	6					47

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7388	3	220	9	N	200	371	1			99
03	12493	X	10071	-0-	-2422	-0-	9752	3	319	9	N	290	182	1			207
04	12000	X	9114	-0-	-2886	-0-	8914	3	200	9	N	182	353	1			36
05	12400	X	9211	-0-	-3189	-0-	8989	3	222	9	N	202	183	1			55

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	19712	X	10589	-0-	-9123	-0-	10413	3	176	9	N	160					265
03	18755	X	14089	-0-	-4666	-0-	13851	3	238	9	N	216	357	1			124
04	18150	X	13163	-0-	-4987	-0-	13005	3	158	9	N	144	177	1			91
05	18755	X	13186	-0-	-5569	-0-	13042	3	144	9	N	131	167	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17444	X	9629	-0-	-7815	-0-	9527	3	102	9	N	93					201
03	14849	X	13516	-0-	-1333	-0-	13364	3	152	9	N	138	184	1			155
04	14310	X	12533	-0-	-1777	-0-	12438	3	95	9	N	86	166	1			75
05	14787	X	12647	-0-	-2140	-0-	12560	3	87	9	N	79	115	1			39

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
12	0	W	30242	-0-	30242	322876	30233	3	9	9	N	8					80
01	349753	X	26877	-0-	-322876	-0-	26862	3	15	9	N	14					94
02	32620	X	24013	-0-	-8607	-0-	24007	3	6	9	N	5					99
03	27404	X	25605	-0-	-1799	-0-	25582	3	23	9	N	21	84	1			36
04	26520	X	23212	-0-	-3308	-0-	23212	3			N	-0-					36
05	27404	X	25066	-0-	-2338	-0-	25054	3	12	9	N	11					47

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
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
02	25648	X	19054	-0-	-6594	-0-	19045	3	9	9	N	8					63
03	25916	X	20054	-0-	-5862	-0-	20032	3	22	9	N	20					83
04	23340	X	18439	-0-	-4901	-0-	18430	3	9	9	N	8					91
05	23033	X	20573	-0-	-2460	-0-	20545	3	28	9	N	25					116

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
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
02	8316	X	2844	-0-	-5472	-0-	2837	3	7	9	N	6					75
03	8649	X	2064	-0-	-6585	-0-	2062	3	2	9	N	2					77
04	6930	X	6406	-0-	-524	-0-	6403	3	3	9	N	3					80
05	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5830	3	19	9	N	17					97

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	-0-					30
01	0	W	1123	-0-	1123	45299	1099	3	24	9	N	22					52
02	0	W	1825	-0-	1825	47124	1825	3			N	-0-					52
03	47124	X	-0-	-0-	-47124	-0-					N	-0-					52
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	3	10	9	N	9					61
05	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1907	3	2	9	N	2					63

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
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
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	11					149
03	3007	X	129	-0-	-2878	-0-	126	3	3	9	N	3	44	1			108
04	2910	X	807	-0-	-2103	-0-	805	3	2	9	N	2					110
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109399	X	37248	-0-	-72151	-0-	37211	3	37	9	N	34	68	1			41
01	109399	X	33068	-0-	-76331	-0-	33044	3	24	9	N	22					63
02	98812	X	28983	-0-	-69829	-0-	28964	3	19	9	N	17					80
03	109399	X	31001	-0-	-78398	-0-	30986	3	15	9	N	14					94
04	105870	X	28670	-0-	-77200	-0-	28652	3	18	9	N	16					110
05	37262	X	31207	-0-	-6055	-0-	31192	3	15	9	N	14					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	243	-0-	243	720	243	3			N	-0-					-0-
01	0	W	841	-0-	841	1561	841	3			N	-0-					-0-
02	0	W	900	-0-	900	2461	900	3			N	-0-					-0-
03	0	W	606	-0-	606	3067	606	3			N	-0-					-0-
04	3337	X	270	-0-	-3067	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	25129	-0-	25129	346385	25117	3	12	9	N	11					80
01	0	W	23891	-0-	23891	370276	23876	3	15	9	N	14					94
02	0	W	20843	-0-	20843	391119	20834	3	9	9	N	8					102
03	0	W	21914	-0-	21914	413033	21901	3	13	9	N	12	75	1			39
04	433200	X	20167	-0-	-413033	-0-	20161	3	6	9	N	5					44
*05	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21744	3	9	9	N	8					52

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1484	N	198	-0-	-1286	-0-	194	2	4	9	Y	4					148
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	940	2	80	9	Y	73					221
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	982	2	145	9	Y	132	171	1			182
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1025	2	101	9	Y	92	152	1			122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					12
01	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					12
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			Y	-0-					12
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					12
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			Y	-0-					148
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					148
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					148
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					148

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					56
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					56
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	2			Y	-0-					56
03	2480	X	729	-0-	-1751	-0-	707	2	22	9	Y	20					76
04	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			Y	-0-					76
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	859	2	289	9	Y	263					314
*01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	770	2	68	9	Y	62	332	1			44
*02	924	N	522	-0-	-402	-0-	522	2			Y	-0-					44
*03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	678	2	79	9	Y	72					116
*04	780	N	496	-0-	-284	-0-	419	2	77	9	Y	70					186
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	308	2	110	9	Y	100	183	1			102

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

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
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	601	2	86	9	Y	78					175
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	725	2	92	9	Y	84	179	1			80
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	726	2	68	9	Y	62					142
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	517	2	238	9	Y	216	168	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					40
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3128	2	41	9	Y	37					77
04	2168	N	2099	-0-	-69	-0-	2097	2	2	9	Y	2					79
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					79

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
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
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					145
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					145
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
12	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	725	-0-	-685	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					13
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

12	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					23
01	T. A.		1	-0-	1	160	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		612	-0-	612	772	612	2			Y	-0-					23
03	1416	X	644	-0-	-772	-0-	644	2			Y	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					50
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					50
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	331	2	26	9	Y	24					138
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19					157
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					159
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

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
02	T. A.		5620	-0-	5620	31624	5620	2			Y	-0-					58
03	37544	X	5920	-0-	-31624	-0-	5907	2	13	9	Y	12					70
04	7980	X	5611	-0-	-2369	-0-	5600	2	11	9	Y	10					80
05	8246	X	5490	-0-	-2756	-0-	5481	2	9	9	Y	8					88

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

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
02	3024	X	1018	-0-	-2006	-0-	931	2	87	9	Y	79	163	1			56
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					56
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					56
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1288	X	436	-0-	-852	-0-	436	2			Y	-0-					64
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
04	1680	X	65	-0-	-1615	-0-	65	2			Y	-0-					64
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64

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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
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
02	2800	N	2884	-0-	84	84	840	1	2044	2	Y	-0-					27
03	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	930	1	126	2	Y	-0-					27
04	3000	N	4616	-0-	1616	1616	900	1	3716	2	Y	-0-					27
*05	2913	N	1297	-0-	-1616	-0-	930	1	367	2	Y	-0-					27

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
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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					48
03	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					48
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					2
02	1988	X	756	-0-	-1232	-0-	756	2			Y	-0-					2
03	2201	X	1427	-0-	-774	-0-	1407	2	20	9	Y	18					20
04	2430	X	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			Y	-0-					20
05	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	1685	2			Y	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					131
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					22
03	T. A.		38	-0-	38	172	38	2			Y	-0-					22
04	T. A.		80	-0-	80	252	80	2			Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					22

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
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
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	2			Y	-0-					175
03	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			Y	-0-					175
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1932	N	1444	-0-	-488	-0-	1444	2			N	-0-					30
03	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	1665	2			N	-0-					30
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					30
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					30

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 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
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
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					47
03	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	1			Y	-0-					47
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	865	1	3274	2	Y	-0-					47
05	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	1			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10					149
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	N	10					159
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1157	2	N	9	163	1			5
							10	9									
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	868	1	1345	2	N	5					10
							6	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					17
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					17
02	2576	X	1368	-0-	-1208	-0-	7	1	1361	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					17
04	1345	N	1342	-0-	-3	-0-	1342	2			Y	-0-					17
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18					70
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2508	2	39	9	N	35					105
04	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	780	1	21	9	N	19	102	1			22
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1419	2	N	31					53
							34	9									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	1599	-0-	-697	-0-	1599	2			Y	-0-					38
03	2232	X	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			Y	-0-					38
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					38
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					35
02	1204	X	314	-0-	-890	-0-	314	2			Y	-0-					35
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					35
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					30
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					30

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			43
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	N	7893	-0-	5093	5093	764	1	7129	2	Y	-0-					33
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1993					Y	14					47
04	1993	N	-0-	-0-	-1993	-0-					Y	24	61	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	20	92	1			32
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					32
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
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
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	234	2	3	9	N	3	3	8			168
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					168
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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

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
02	2800	N	2993	-0-	193	236	2992	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3207	X	2971	-0-	-236	-0-	2971	2			N	-0-					17
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	2513	2			N	-0-					17
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

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
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					39
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					39
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	14					37
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25					62
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10	2	8			70
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	2	19	9	N	17					87

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					35
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					35
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2					37
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	22	172	1			55
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35					90
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	835	1	1436	2	N	7					102
							8	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	893	1	1485	2	N	-0-					102
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	894	1	1442	2	N	4					106
							4	9									
*05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	920	1	1461	2	N	5					111
							6	9									

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					25
05	T. A.		158	-0-	158	344	158	2			Y	-0-					25

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
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
02	1876	X	1141	-0-	-735	-0-	1039	2	102	9	N	93	180	1	2	8	80
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1438	2	163	9	N	148					228
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1313	2	97	9	N	88	177	1	9	8	130
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	175	1	3	8	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3172	2	2	9	Y	2					2

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	7					7
03	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

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									
02	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	735	1	1910	2	Y	-0-					111
03	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	765	1	1760	2	Y	-0-					111
04	2880	X	818	-0-	-2062	-0-	689	1	129	9	Y	117	178	1			50
05	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	870	1	1438	2	Y	10					60
							11	9									

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

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									
02	2548	N	1663	-0-	-885	-0-	1657	2	6	9	N	5					126
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	834	1	1898	2	N	10					136
							11	9									
04	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	848	1	1805	2	N	8					144
							9	9									
*05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	930	1	1863	2	N	3					147
							3	9									

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

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									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	794	1	3316	2	N	3					98
							3	9									
03	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	645	1	1489	2	N	-0-					98
04	4590	X	788	-0-	-3802	-0-	773	1	15	9	N	14	102	1			10
05	4743	X	3650	-0-	-1093	-0-	833	1	2811	2	N	5					15
							6	9									

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					20
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					20
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					20
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					20
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					20
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

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									
02	T. A.		2066	-0-	2066	10887	2053	2	13	9	Y	12					67
03	13447	X	2560	-0-	-10887	-0-	921	1	1619	2	Y	18					85
							20	9									
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	893	1	1800	2	Y	-0-					85
05	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	731	1	447	2	Y	-0-					85

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	N	23	1	8			80
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	45					125
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					153
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	2	33	9	N	30	1	8			182

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					25
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	5					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	12					74
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1080	2	22	9	N	20					94
04	3000	N	3654	-0-	654	654	3635	2	19	9	N	17					111
*05	3100	N	4086	-0-	986	1640	4069	2	17	9	N	15					126

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	2	N	-0-					115
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	2	N	14					129
							15	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	29	1	1525	2	N	162					291
							178	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	2	N	36					327
							40	9									

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3976	X	3672	-0-	-304	-0-	705	1	2950	2	N	15					112
							17	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	870	1	3809	2	N	-0-					112
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	-0-					112
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	928	1	3743	2	N	-0-					112

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	743	1	3598	2	N	-0-					85
03	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	856	1	3608	2	N	-0-					85
04	4440	X	895	-0-	-3545	-0-	895	1			N	-0-					85
*05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	930	1	3681	2	N	-0-					85

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
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
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1312	2	7	9	N	6					114
03	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1263	2	6	9	N	5					119
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	1052	2	1	9	N	1					120
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					120

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					68
03	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	361	2			N	-0-					68
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	928	2			N	-0-					68
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	734	2	9	9	N	8	8	8			132
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					132
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					132
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					40
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13622	-0-	-2898	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15153	-0-	-3137	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15053	-0-	-2227	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15482	-0-	-2374	-0-	15482	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

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
02	12600	X	10438	-0-	-2162	-0-	10385	2	53	9	Y	48					83
03	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			Y	-0-					83
04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13302	2	2	9	Y	2	81	1			4
05	13578	X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9800	X	8551	-0-	-1249	-0-	266	1	8281	2	Y	4					47
							4	9									
03	10013	X	9023	-0-	-990	-0-	290	1	8733	2	Y	-0-					47
04	9780	X	7959	-0-	-1821	-0-	256	1	7668	2	Y	32	41	1			38
							35	9									
05	10106	X	8373	-0-	-1733	-0-	275	1	8098	2	Y	-0-					38

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	13412	X	12257	-0-	-1155	-0-	12210	2	47	9	Y	43					83
03	14663	X	13495	-0-	-1168	-0-	13495	2			Y	-0-					83
04	14190	X	12362	-0-	-1828	-0-	12362	2			Y	-0-	80	1			3
05	14570	X	13654	-0-	-916	-0-	13654	2			Y	-0-					3

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12722	-0-	-2623	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9509	-0-	-4351	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8806	-0-	-6105	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	11610	-0-	-2730	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					112
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	5					117
02	2772	X	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					117
03	3069	X	1965	-0-	-1104	-0-	1963	2	2	9	N	2	48	1			71
04	2460	X	1667	-0-	-793	-0-	1665	2	2	9	N	2					73
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					73

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	N	2	1	8			98
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30	115	1			13
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2					15
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7420	X	5417	-0-	-2003	-0-	71	1	5317	2	Y	26					47
							29	9									
03	8215	X	6813	-0-	-1402	-0-	95	1	6707	2	Y	10					57
							11	9									
04	7920	X	7231	-0-	-689	-0-	94	1	7123	2	Y	13	33	1			37
							14	9									
*05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	102	1	8443	2	Y	27					64
							30	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11816	X	11411	-0-	-405	-0-	124	1	11234	2	Y	48					81
							53	9									
03	13082	X	12996	-0-	-86	-0-	129	1	12848	2	Y	17					98
							19	9									
04	12480	X	11767	-0-	-713	-0-	123	1	11627	2	Y	15	56	1			57
							17	9									
05	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	125	1	11947	2	Y	33					90
							36	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15568	-0-	-2164	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14087	-0-	-1117	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14929	-0-	-1780	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14315	-0-	-1855	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14313	-0-	-1559	-0-	14313	2			N	-0-					-0-

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
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14147	-0-	-2093	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14629	-0-	-2886	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	12720	-0-	-3810	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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

12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	20926	-0-	-102	-0-	20926	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	22400	-0-	-881	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20899	-0-	-1811	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20615	-0-	-2852	-0-	20615	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					72
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					72
02	10780	X	10280	-0-	-500	-0-	10280	2			N	-0-					72
03	11935	X	11096	-0-	-839	-0-	11096	2			N	-0-					72
04	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	10915	2			N	-0-					72
05	11656	X	11453	-0-	-203	-0-	11453	2			N	-0-					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

12	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					74
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					74
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					77
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					77
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					82
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					92

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14106	-0-	-1518	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13106	-0-	-1774	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12228	-0-	-1692	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					67
01	11842	X	10620	-0-	-1222	-0-	10620	2			N	-0-					67
02	10696	X	8714	-0-	-1982	-0-	8714	2			N	-0-					67
03	11842	X	9397	-0-	-2445	-0-	9397	2			N	-0-					67
04	11340	X	8965	-0-	-2375	-0-	8965	2			N	-0-					67
05	11439	X	8348	-0-	-3091	-0-	8348	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8186	-0-	-618	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7322	-0-	-630	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7355	-0-	-805	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7540	-0-	-861	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

12	8432	X	6470	-0-	-1962	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4659	-0-	-2397	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5124	-0-	-2688	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4541	-0-	-2359	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3062	-0-	-3417	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8785	-0-	-19	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12997	-0-	-1170	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11090	-0-	-1454	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12076	-0-	-1378	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11558	-0-	-1012	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11257	-0-	-1732	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10408	-0-	-400	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11425	-0-	-510	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10573	-0-	-797	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9317	-0-	-2432	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13834	-0-	-922	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12391	-0-	-741	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10950	-0-	-3589	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10133	-0-	-3397	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10162	-0-	-3695	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3948	X	170	-0-	-3778	-0-	170	1			Y	-0-					30
03	3875	X	230	-0-	-3645	-0-	230	1			Y	-0-					30
04	1980	X	143	-0-	-1837	-0-	142	1	1	9	Y	1					31
05	2046	X	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	9	Y	8					39

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
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5791	-0-	-2827	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5474	-0-	-1806	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6380	-0-	-1680	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5989	-0-	-341	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

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
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
02	10556	X	9157	-0-	-1399	-0-	183	1	8974	2	Y	-0-					8
03	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	331	1	13891	2	Y	-0-					8
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	327	1	13191	2	Y	12					20
							13	9									
05	11687	X	10803	-0-	-884	-0-	256	1	10543	2	Y	4					24
							4	9									

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
12	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14973	-0-	-2139	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13209	-0-	-1771	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13902	-0-	-1815	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13542	-0-	-1368	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13683	-0-	-1321	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

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
12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20533	-0-	-2221	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	16871	-0-	-3065	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18315	-0-	-2176	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17313	-0-	-2547	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	20036	-0-	-486	-0-	20036	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	8867	-0-	-4769	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11748	-0-	-2605	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10742	-0-	-3148	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9748	-0-	-4605	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6048	X	3893	-0-	-2155	-0-	429	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5089	-0-	-1173	-0-	461	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	553	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	493	1	4398	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7196	X	5727	-0-	-1469	-0-	462	1	5265	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7190	-0-	-777	-0-	545	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	576	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6699	-0-	-989	-0-	580	1	6119	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

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

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

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11452	X	6392	-0-	-5060	-0-	1361	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	1815	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8957	-0-	-283	-0-	1697	1	7260	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	1660	1	6897	2	N	-0-			-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

12	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	9875	-0-	-933	-0-	9875	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10281	-0-	-1406	-0-	10281	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10544	-0-	-586	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	10315	-0-	-1186	-0-	10315	2			N	-0-			-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-			-0-
01	13423	X	12582	-0-	-841	-0-	12582	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	11128	-0-	-604	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	10852	-0-	-2137	-0-	10852	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	11472	-0-	-918	-0-	11472	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11217	-0-	-1586	-0-	11217	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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-
02	13188	X	10272	-0-	-2916	-0-	1865	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	12125	-0-	-1949	-0-	1934	1	10191	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11641	-0-	-1919	-0-	1932	1	9709	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12328	-0-	-878	-0-	2090	1	10238	2	N	-0-			-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-			-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

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-
02	12012	X	10968	-0-	-1044	-0-	2007	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11625	-0-	-930	-0-	2214	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11103	-0-	-1047	-0-	2160	1	8943	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11520	-0-	-1035	-0-	2232	1	9288	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

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									
02	6804	X	6145	-0-	-659	-0-	277	1	5864	2	Y	4					49
							4	9									
03	7192	X	6397	-0-	-795	-0-	298	1	6099	2	Y	-0-					49
04	6960	X	4647	-0-	-2313	-0-	244	1	4369	2	Y	31	42	1			38
							34	9									
05	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	300	1	5575	2	Y	-0-					38

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

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									
02	12712	X	12209	-0-	-503	-0-	311	1	11895	2	Y	3					35
							3	9									
03	14074	X	12933	-0-	-1141	-0-	347	1	12586	2	Y	-0-					35
04	13620	X	11702	-0-	-1918	-0-	326	1	11350	2	Y	24	30	1			29
							26	9									
05	13888	X	12036	-0-	-1852	-0-	344	1	11692	2	Y	-0-					29

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

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
02	27160	X	25378	-0-	-1782	-0-	25378	2			N	-0-					31
03	30070	X	27334	-0-	-2736	-0-	27277	2	57	9	N	52					83
04	28590	X	25310	-0-	-3280	-0-	25310	2			N	-0-					83
05	28675	X	25781	-0-	-2894	-0-	25781	2			N	-0-					83

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

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-
02	10864	X	8993	-0-	-1871	-0-	840	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11012	-0-	-1016	-0-	1051	1	9961	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10514	-0-	-916	-0-	1020	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11122	-0-	-627	-0-	1056	1	10066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	26208	X	24015	-0-	-2193	-0-	24015	2			N	-0-					81
03	28303	X	26280	-0-	-2023	-0-	26225	2	55	9	N	50					131
04	27390	X	24654	-0-	-2736	-0-	24654	2			N	-0-					131
05	28303	X	25172	-0-	-3131	-0-	25172	2			N	-0-					131

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
02	8204	X	6437	-0-	-1767	-0-	751	1	5686	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	877	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7069	-0-	-1241	-0-	822	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6615	-0-	-1631	-0-	870	1	5745	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

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-
02	10556	X	9329	-0-	-1227	-0-	937	1	8392	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10792	-0-	-895	-0-	1049	1	9743	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10723	-0-	-587	-0-	1011	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	1088	1	9711	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

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-
02	5460	X	4208	-0-	-1252	-0-	663	1	3545	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5189	-0-	-856	-0-	773	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5262	-0-	-588	-0-	772	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4034	-0-	-1670	-0-	736	1	3298	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

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									
02	0	W	7913	-0-	7913	7913	89	1	7796	2	Y	25					44
							28	9									
03	0	W	11663	-0-	11663	19576	116	1	11547	2	Y	-0-					44
04	0	W	9211	-0-	9211	28787	102	1	9109	2	Y	-0-	27	1			17
*05	37476	X	8689	-0-	-28787	-0-	102	1	8565	2	Y	20					37
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8567	-0-	-1663	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8040	-0-	-920	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
*05	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9471	-0-	-3053	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7758	-0-	-3274	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9809	-0-	-2126	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9190	-0-	-1340	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	10703	-0-	-6688	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7011	-0-	-6765	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	581	-0-	-14516	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11931	-0-	-2349	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	9871	-0-	-3831	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13831	-0-	-3777	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14936	-0-	-1835	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14487	-0-	-1743	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13725	-0-	-3046	-0-	13725	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

12	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	3467	-0-	-11196	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	2722	-0-	-9934	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7737	-0-	-5934	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	5135	-0-	-7765	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	5617	-0-	-6752	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

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
02	14084	X	12061	-0-	-2023	-0-	226	1	11835	2	Y	-0-					18
03	15004	X	1171	-0-	-13833	-0-	149	1	1022	2	Y	-0-					18
04	14130	X	275	-0-	-13855	-0-	167	1	74	2	Y	31					49
							34	9									
05	14601	X	2644	-0-	-11957	-0-	167	1	2465	2	Y	11					60
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10024	X	7499	-0-	-2525	-0-	173	1	7326	2	Y	-0-					14
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	267	1	10570	2	Y	-0-					14
04	10170	X	8378	-0-	-1792	-0-	233	1	8128	2	Y	15					29
							17	9									
05	9672	X	6804	-0-	-2868	-0-	193	1	6605	2	Y	5					34
							6	9									

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
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									
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	393	1	11226	2	Y	19					118
							21	9									
03	12617	X	4870	-0-	-7747	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					118
04	12690	X	332	-0-	-12358	-0-	173	1	127	2	Y	29	99	1			48
							32	9									
05	13113	X	93	-0-	-13020	-0-	93	1			Y	-0-					48

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
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									
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	58	1	73	9	Y	66					123
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	1			Y	-0-					123
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	59	1	89	2	Y	-0-	76	1			47
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	9	Y	54					101

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
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
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13718	2	44	9	Y	40					87
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					87
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14846	2	1	9	Y	1	85	1			3
*05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			Y	-0-					3

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
12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
02	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
03	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
04	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
*05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	22808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6608	X	5686	-0-	-922	-0-	190	1	5496	2	Y	-0-					22
03	7316	X	780	-0-	-6536	-0-	187	1	593	2	Y	-0-					22
04	7470	X	6260	-0-	-1210	-0-	290	1	5938	2	Y	29					51
							32	9									
05	7719	X	5451	-0-	-2268	-0-	251	1	5188	2	Y	11					62
							12	9									

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
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									
02	9492	X	7602	-0-	-1890	-0-	406	1	7175	2	Y	19					112
							21	9									
03	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	470	1	9931	2	Y	-0-					112
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	Y	52	95	1			69
							57	9									
*05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	588	1	12499	2	Y	-0-					69

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
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									
02	13468	X	11279	-0-	-2189	-0-	98	1	11138	2	Y	39					66
							43	9									
03	14911	X	9555	-0-	-5356	-0-	92	1	9463	2	Y	-0-					66
04	14430	X	11876	-0-	-2554	-0-	100	1	11776	2	Y	-0-	41	1			25
05	13671	X	12474	-0-	-1197	-0-	108	1	12327	2	Y	35					60
							39	9									

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
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									
02	13888	X	9694	-0-	-4194	-0-	90	1	9572	2	Y	29					51
							32	9									
03	15562	X	9844	-0-	-5718	-0-	97	1	9747	2	Y	-0-					51
04	15060	X	12113	-0-	-2947	-0-	105	1	12008	2	Y	-0-	31	1			20
05	15562	X	12010	-0-	-3552	-0-	110	1	11872	2	Y	25					44
							28	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
12	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	14646	-0-	-3272	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13105	-0-	-2267	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14111	-0-	-2102	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13482	-0-	-2148	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14338	-0-	-883	-0-	14338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14420	X	13087	-0-	-1333	-0-	124	1	12928	2	Y	32					59
							35	9									
03	15965	X	15138	-0-	-827	-0-	135	1	14990	2	Y	12					71
							13	9									
04	15390	X	14281	-0-	-1109	-0-	127	1	14136	2	Y	16	41	1			46
							18	9									
05	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	123	1	13470	2	Y	28					74
							31	9									

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
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									
02	11928	X	10402	-0-	-1526	-0-	103	1	10237	2	Y	56					96
							62	9									
03	13206	X	11545	-0-	-1661	-0-	115	1	11410	2	Y	18					114
							20	9									
04	12660	X	10658	-0-	-2002	-0-	108	1	10527	2	Y	21	66	1			69
							23	9									
05	12369	X	10819	-0-	-1550	-0-	113	1	10665	2	Y	37					106
							41	9									

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
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-
02	7812	X	3715	-0-	-4097	-0-	335	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	505	1	10361	2	Y	-0-					-0-
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	529	1	11340	2	Y	-0-					-0-
*05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	569	1	11125	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	10780	X	10155	-0-	-625	-0-	94	1	10040	2	Y	19					29
							21	9									
03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	106	1	12412	2	Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	95	1	10088	2	Y	-0-	18	1			11
*05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	102	1	10611	2	Y	14					25
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6916	X	5971	-0-	-945	-0-	267	1	5702	2	Y	2					23
							2	9									
03	7285	X	6274	-0-	-1011	-0-	297	1	5977	2	Y	-0-					23
04	6930	X	6407	-0-	-523	-0-	275	1	6112	2	Y	18	20	1			21
							20	9									
*05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	307	1	6534	2	Y	-0-					21

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

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									
02	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	292	1	12021	2	Y	3					33
							3	9									
03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	327	1	12959	2	Y	-0-					33
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	315	1	12186	2	Y	22	28	1			27
							24	9									
05	12710	X	12643	-0-	-67	-0-	324	1	12319	2	Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10754	-0-	-2824	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8328	-0-	-3320	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8749	-0-	-3186	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9267	-0-	-2013	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8948	-0-	-376	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9165	-0-	-910	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8147	-0-	-1363	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10080	X	8925	-0-	-1155	-0-	237	1	8685	2	Y	3					36
							3	9									
03	11160	X	9516	-0-	-1644	-0-	264	1	9252	2	Y	-0-					36
04	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	292	1	9658	2	Y	29	31	1			34
							32	9									
05	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	287	1	9510	2	Y	-0-					34

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

12	29295	X	25409	-0-	-3886	-0-	25409	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	23373	-0-	-3318	-0-	23373	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	6847	-0-	-9281	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
03	25420	X	11053	-0-	-14367	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
04	24600	X	24292	-0-	-308	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22473	-0-	-2947	-0-	22473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46562	X	32242	-0-	-14320	-0-	32242	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	41794	-0-	-4768	-0-	41794	3			N	-0-					-0-
02	42056	X	37788	-0-	-4268	-0-	37788	3			N	-0-					-0-
03	45973	X	42066	-0-	-3907	-0-	42066	3			N	-0-					-0-
04	42390	X	41104	-0-	-1286	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
05	41850	X	40940	-0-	-910	-0-	40940	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5236	-0-	5236	5236	5236	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		37053	-0-	37053	42289	37053	2			N	-0-					-0-
02	72583	X	30294	-0-	-42289	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30771	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	28831	-0-	-6509	-0-	28831	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	28321	-0-	-8197	-0-	28321	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68448	X	59861	-0-	-8587	-0-	59861	3			N	-0-					-0-
01	68448	X	56412	-0-	-12036	-0-	56412	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	49268	-0-	-11268	-0-	49268	3			N	-0-					-0-
03	65410	X	50927	-0-	-14483	-0-	50927	3			N	-0-					-0-
04	61980	X	49168	-0-	-12812	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
05	59861	X	49358	-0-	-10503	-0-	49358	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84327	X	84327	-0-	-0-	-0-	84327	3			N	-0-					-0-
01	79812	X	79812	-0-	-0-	-0-	79812	3			N	-0-					-0-
02	69495	X	69495	-0-	-0-	-0-	69495	3			N	-0-					-0-
03	84537	X	75305	-0-	-9232	-0-	75305	3			N	-0-					-0-
04	81600	X	67327	-0-	-14273	-0-	67327	2			N	-0-					-0-
05	84320	X	67120	-0-	-17200	-0-	67120	2			N	-0-					-0-

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
12	29512	X	26933	-0-	-2579	-0-	26933	3			N	-0-					-0-
01	29512	X	26166	-0-	-3346	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	23291	-0-	-2637	-0-	23291	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	25075	-0-	-3042	-0-	25075	3			N	-0-					-0-
04	26130	X	23913	-0-	-2217	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	23270	-0-	-3669	-0-	23270	2			N	-0-					-0-

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
12	44826	X	36433	-0-	-8393	-0-	36433	3			N	-0-					-0-
01	43276	X	22726	-0-	-20550	-0-	22726	3			N	-0-					-0-
02	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	40178	3			N	-0-					-0-
03	42758	X	42758	-0-	-0-	-0-	42758	3			N	-0-					-0-
04	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	38541	-0-	-5944	-0-	38541	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	60242	-0-	60242	307120	60242	2			N	-0-					-0-
01	0	W	61179	-0-	61179	368299	61179	2			N	-0-					-0-
02	0	W	51485	-0-	51485	419784	51485	2			N	-0-					-0-
03	472713	X	52929	-0-	-419784	-0-	52929	2			N	-0-					-0-
04	59220	X	50214	-0-	-9006	-0-	50214	2			N	-0-					-0-
05	61194	X	52173	-0-	-9021	-0-	52173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	73900	-0-	73900	355353	73900	2			N	-0-					-0-
01	0	W	74842	-0-	74842	430195	74842	2			N	-0-					-0-
02	0	W	63575	-0-	63575	493770	63575	2			N	-0-					-0-
03	560660	X	66890	-0-	-493770	-0-	66890	2			N	-0-					-0-
04	72420	X	62614	-0-	-9806	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	61650	-0-	-13184	-0-	61650	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

12	161231	X	132471	-0-	-28760	-0-	132471	3			N	-0-					-0-
01	133982	X	109591	-0-	-24391	-0-	109591	3			N	-0-					-0-
02	121016	X	84357	-0-	-36659	-0-	84357	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	85662	-0-	-48320	-0-	85662	3			N	-0-					-0-
04	128190	X	66469	-0-	-61721	-0-	66469	2			N	-0-					-0-
05	132463	X	89681	-0-	-42782	-0-	89681	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

12	202368	X	164320	-0-	-38048	-0-	164320	3			N	-0-					-0-
01	159216	X	153674	-0-	-5542	-0-	153674	3			N	-0-					-0-
02	143808	X	130207	-0-	-13601	-0-	130207	3			N	-0-					-0-
03	164331	X	136502	-0-	-27829	-0-	136502	3			N	-0-					-0-
04	159030	X	121742	-0-	-37288	-0-	121742	2			N	-0-					-0-
05	164331	X	124652	-0-	-39679	-0-	124652	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

12	76322	X	62563	-0-	-13759	-0-	62563	3			N	-0-					-0-
01	76322	X	66469	-0-	-9853	-0-	66469	3			N	-0-					-0-
02	67284	X	58051	-0-	-9233	-0-	58051	3			N	-0-					-0-
03	66061	X	61589	-0-	-4472	-0-	61589	3			N	-0-					-0-
04	64320	X	57109	-0-	-7211	-0-	57109	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	56674	-0-	-9790	-0-	56674	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

12	72850	X	64403	-0-	-8447	-0-	64403	3			N	-0-					-0-
01	72850	X	59202	-0-	-13648	-0-	59202	3			N	-0-					-0-
02	64652	X	51705	-0-	-12947	-0-	51705	3			N	-0-					-0-
03	68913	X	52762	-0-	-16151	-0-	52762	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	51274	-0-	-15146	-0-	51274	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	52660	-0-	-11758	-0-	52660	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

12	67580	X	59887	-0-	-7693	-0-	59887	3			N	-0-					-0-
01	64728	X	56205	-0-	-8523	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
02	58464	X	49087	-0-	-9377	-0-	49087	3			N	-0-					-0-
03	62930	X	53100	-0-	-9830	-0-	53100	3			N	-0-					-0-
04	57960	X	50683	-0-	-7277	-0-	50683	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	49839	-0-	-10053	-0-	49839	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

12	74772	X	66782	-0-	-7990	-0-	66782	3			N	-0-					-0-
01	74772	X	62984	-0-	-11788	-0-	62984	3			N	-0-					-0-
02	65940	X	55007	-0-	-10933	-0-	55007	3			N	-0-					-0-
03	70804	X	59729	-0-	-11075	-0-	59729	3			N	-0-					-0-
04	64620	X	58029	-0-	-6591	-0-	58029	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	58100	-0-	-8674	-0-	58100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159588	X	131594	-0-	-27994	-0-	131594	3			N	-0-					-0-
01	159588	X	123873	-0-	-35715	-0-	123873	3			N	-0-					-0-
02	139972	X	109027	-0-	-30945	-0-	109027	3			N	-0-					-0-
03	147095	X	116506	-0-	-30589	-0-	116506	3			N	-0-					-0-
04	127350	X	108454	-0-	-18896	-0-	108454	2			N	-0-					-0-
05	131595	X	106909	-0-	-24686	-0-	106909	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	31455	3			N	-0-					-0-
01	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	26646	3			N	-0-					-0-
02	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40867	3			N	-0-					-0-
03	45626	X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	3			N	-0-					-0-
04	22740	X	18887	-0-	-3853	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	15346	-0-	-8152	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	1973	-0-	-3576	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
01	992	X	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
03	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	3			N	-0-					-0-
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	52801	2			N	-0-					-0-
*05	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	52140	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118823	X	68932	-0-	-49891	-0-	68932	3			N	-0-					-0-
01	118823	X	65643	-0-	-53180	-0-	65643	3			N	-0-					-0-
02	72436	X	57548	-0-	-14888	-0-	57548	3			N	-0-					-0-
03	76074	X	60797	-0-	-15277	-0-	60797	3			N	-0-					-0-
04	66720	X	53550	-0-	-13170	-0-	53550	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	53225	-0-	-15719	-0-	53225	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		61199	-0-	61199	61199	61199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		119758	-0-	119758	180957	119758	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		97971	-0-	97971	278928	97971	2			N	-0-					-0-
03	375074	X	96146	-0-	-278928	-0-	96146	2			N	-0-					-0-
04	120210	X	82354	-0-	-37856	-0-	82354	2			N	-0-					-0-
05	119753	X	78203	-0-	-41550	-0-	78203	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		50512	-0-	50512	50512	50512	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		117232	-0-	117232	167744	117232	2			N	-0-					-0-
02	262839	X	95095	-0-	-167744	-0-	95095	2			N	-0-					-0-
03	106330	X	95224	-0-	-11106	-0-	95224	2			N	-0-					-0-
04	102900	X	82937	-0-	-19963	-0-	82937	2			N	-0-					-0-
05	106330	X	80008	-0-	-26322	-0-	80008	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		21429	-0-	21429	21429	21429	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		105354	-0-	105354	126783	105354	2			N	-0-					-0-
02	207579	X	80796	-0-	-126783	-0-	80796	2			N	-0-					-0-
03	106268	X	78209	-0-	-28059	-0-	78209	2			N	-0-					-0-
04	102840	X	70108	-0-	-32732	-0-	70108	2			N	-0-					-0-
05	105369	X	67627	-0-	-37742	-0-	67627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112623	X	80254	-0-	-32369	-0-	80254	2			N	-0-					-0-
01	112623	X	75354	-0-	-37269	-0-	75354	2			N	-0-					-0-
02	101724	X	61762	-0-	-39962	-0-	61762	2			N	-0-					-0-
03	112623	X	57375	-0-	-55248	-0-	57375	2			N	-0-					-0-
04	80310	X	61203	-0-	-19107	-0-	61203	2			N	-0-					-0-
05	80259	X	68031	-0-	-12228	-0-	68031	2			N	-0-					-0-

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
12	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
01	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
02	90832	X	-0-	-0-	-90832	-0-					N	-0-					-0-
03	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	56828	2			N	-0-					-0-

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
12	128495	X	79865	-0-	-48630	-0-	79865	2			N	-0-					-0-
01	128495	X	83039	-0-	-45456	-0-	83039	2			N	-0-					-0-
02	116060	X	62755	-0-	-53305	-0-	62755	2			N	-0-					-0-
03	114359	X	52853	-0-	-61506	-0-	52853	2			N	-0-					-0-
04	80370	X	60598	-0-	-19772	-0-	60598	2			N	-0-					-0-
05	83049	X	59181	-0-	-23868	-0-	59181	2			N	-0-					-0-

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
12	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
01	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
02	81592	X	-0-	-0-	-81592	-0-					N	-0-					-0-
03	90334	X	1358	-0-	-88976	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		58444	-0-	58444	58444	58444	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		125703	-0-	125703	184147	125703	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		106787	-0-	106787	290934	106787	2			N	-0-					-0-
03	0	W	101734	-0-	101734	392668	101734	2			N	-0-					-0-
04	0	W	87452	-0-	87452	480120	87452	2			N	-0-					-0-
05	0	W	83128	-0-	83128	563248	83128	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		55332	-0-	55332	55332	55332	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		116574	-0-	116574	171906	116574	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		95866	-0-	95866	267772	95866	2			N	-0-					-0-
03	362028	X	94256	-0-	-267772	-0-	94256	2			N	-0-					-0-
04	136950	X	80133	-0-	-56817	-0-	80133	2			N	-0-					-0-
05	116560	X	75803	-0-	-40757	-0-	75803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

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
12	2108	N	1211	-0-	-897	-0-	1211	2			N	-0-					83
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					83
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					83
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					83
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					83
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	2			N	-0-					83

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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

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
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					183
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					183
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					183
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					117
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					117
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					117
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					117
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					117
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					117

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
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

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
12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

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
12	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1173	-0-	-59	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		393	-0-	393	853	393	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		101	-0-	101	954	101	3			N	-0-					-0-
03	954	X	-0-	-0-	-954	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

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-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	302	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	268	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1853	1	2504	2	N	-0-					-0-
*05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1970	1	3028	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

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-
02	5376	X	5173	-0-	-203	-0-	654	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	613	1	4842	2	N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	558	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	1690	-0-	-4045	-0-	184	1	1506	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	541	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	661	1	5219	2	N	-0-					-0-
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	680	1	5588	2	N	-0-					-0-
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	399	1	3267	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

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-
02	4452	X	4228	-0-	-224	-0-	535	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	454	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	488	1	4014	2	N	-0-					-0-
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	540	1	4416	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

12	4712	X	3439	-0-	-1273	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3169	-0-	-1171	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3052	-0-	-1508	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	707	1	3353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	720	1	2599	2	Y	14					79
							15	9									
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	831	1	4130	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	638	1	3417	2	Y	9					50
							10	9									
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3373	2	Y	-0-					50

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

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-
02	7616	X	7065	-0-	-551	-0-	894	1	6171	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	846	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6520	-0-	-1130	-0-	707	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	777	1	6355	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

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-
02	7280	X	6841	-0-	-439	-0-	865	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	779	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7047	-0-	-573	-0-	891	1	6156	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	1105	1	6609	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

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									
02	2156	X	1949	-0-	-207	-0-	420	1	1514	2	Y	14					183
							15	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	433	1	2149	2	Y	6	135	1			54
							7	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	593	1	3178	2	Y	11					65
							12	9									
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	579	1	2819	2	Y	22					87
							24	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

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-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	500	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	461	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	421	1	3457	2	N	-0-					-0-
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	482	1	3946	2	N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

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-
02	2912	X	2804	-0-	-108	-0-	288	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	298	1	2028	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

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-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	515	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	462	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	454	1	3718	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

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-
02	4480	X	2854	-0-	-1626	-0-	361	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	392	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	414	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4372	-0-	-588	-0-	476	1	3896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	488	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	539	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	585	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	341	1	1350	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	699	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5867	-0-	-674	-0-	659	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	574	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	670	1	5479	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4564	X	4367	-0-	-197	-0-	916	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	934	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	903	1	4009	2	N	-0-					-0-
*05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1030	1	4082	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1110	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1270	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	1221	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1156	1	633	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
02	700	N	78	-0-	-622	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	408	1	2819	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	995	-0-	-710	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1273	-0-	-377	-0-	138	1	1135	2	N	-0-					-0-
*05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1878	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	461	1	4806	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	373	-0-	-607	-0-	39	1	334	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	592	1	4147	2	N	-0-					-0-
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

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									
02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	488	1	4450	2	Y	42					124
							46	9									
03	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	549	1	4906	2	Y	32	74	1			82
							35	9									
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	514	1	4807	2	Y	18					100
							20	9									
*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5535	2	Y	3	72	1			31
							3	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

12	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	107	-0-	-1993	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

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									
02	5684	X	4782	-0-	-902	-0-	468	1	4267	2	Y	43					79
							47	9									
03	6293	X	5292	-0-	-1001	-0-	527	1	4702	2	Y	57	66	1			70
							63	9									
04	6030	X	5520	-0-	-510	-0-	530	1	4962	2	Y	25					95
							28	9									
05	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	540	1	5556	2	Y	51	76	1			70
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
02	10976	X	10348	-0-	-628	-0-	1309	1	9039	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11197	-0-	-955	-0-	1258	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10349	-0-	-991	-0-	1123	1	9226	2	N	-0-					-0-
*05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1300	1	10636	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

12	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1282	-0-	-454	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	39	-0-	-1431	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	250	-0-	-1176	-0-	250	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

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-
02	6804	X	6254	-0-	-550	-0-	791	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	733	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	739	1	6069	2	N	-0-					-0-
*05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	799	1	6540	2	N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

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-
02	5712	X	5028	-0-	-684	-0-	636	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	518	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4629	-0-	-591	-0-	502	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4012	-0-	-1568	-0-	437	1	3575	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

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-
02	6160	X	6018	-0-	-142	-0-	761	1	5257	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6053	-0-	-767	-0-	680	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	682	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	667	1	5456	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

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-
02	8792	X	8025	-0-	-767	-0-	1015	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8690	-0-	-1013	-0-	977	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8376	-0-	-1044	-0-	909	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8542	-0-	-1192	-0-	930	1	7612	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8064	X	7763	-0-	-301	-0-	755	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8322	-0-	-606	-0-	838	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7706	-0-	-934	-0-	811	1	6895	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7682	-0-	-1246	-0-	838	1	6844	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	378	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	418	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	418	1	5140	2	N	-0-					-0-
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	423	1	5049	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	415	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	460	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	432	1	5315	2	N	-0-					-0-
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	455	1	5425	2	N	-0-					-0-

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
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	763	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	18	1	6914	2	N	-0-					-0-
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	548	1	1968	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
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									
02	5320	X	3531	-0-	-1789	-0-	967	1	2564	2	Y	-0-					114
03	5890	X	3961	-0-	-1929	-0-	1079	1	2882	2	Y	-0-					114
04	5700	X	3660	-0-	-2040	-0-	1044	1	2597	2	Y	17					131
							19	9									
*05	5084	X	3687	-0-	-1397	-0-	1079	1	2605	2	Y	3					134
							3	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
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-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	726	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5726	-0-	-9	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6500	-0-	-340	-0-	812	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	848	1	5512	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6188	X	5813	-0-	-375	-0-	735	1	5078	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6184	-0-	-667	-0-	695	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	669	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	684	1	5594	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	762	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	923	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	916	1	2185	2	N	-0-					-0-
*05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	871	1	1974	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	605	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	616	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	556	1	4565	2	N	-0-					-0-
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	605	1	4950	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1445	1	334	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	125	1	4022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	426	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	434	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	392	1	3221	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	312	1	2553	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	637	1	4400	2	N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	618	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	4246	2	N	-0-					-0-
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	858	1	4583	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4648	X	3843	-0-	-805	-0-	486	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	496	1	3917	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	499	1	4100	2	N	-0-					-0-
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	511	1	4178	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	486	1	870	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	588	1	928	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	546	1	1303	2	N	-0-					-0-
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	639	1	1449	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4732	X	4291	-0-	-441	-0-	543	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	520	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	505	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	445	1	3638	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	482	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	482	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4174	-0-	-236	-0-	453	1	3721	2	N	-0-					-0-
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	478	1	3911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7280	X	6793	-0-	-487	-0-	859	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	831	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	789	1	6480	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7316	-0-	-341	-0-	797	1	6519	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	587	1	4053	2	N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	553	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	535	1	4396	2	N	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	497	1	4068	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6468	X	6094	-0-	-374	-0-	742	1	5352	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	288	1	6795	2	N	-0-					-0-
*05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	298	1	7027	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5880	X	3399	-0-	-2481	-0-	803	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	2736	-0-	-2472	-0-	888	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1676	1	4153	2	N	-0-					-0-
*05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	839	1	7228	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6776	X	6401	-0-	-375	-0-	810	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	764	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	744	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5652	-0-	-1540	-0-	615	1	5037	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10668	X	9756	-0-	-912	-0-	1234	1	8522	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10599	-0-	-1212	-0-	1191	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	1142	1	9384	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10870	-0-	-228	-0-	1184	1	9686	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	518	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	624	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	564	1	4711	2	N	-0-					-0-
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	589	1	4552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	791	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	43	-0-	-3137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

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
12	11532	X	10062	-0-	-1470	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	8824	-0-	-2708	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7000	-0-	-3164	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7627	-0-	-3502	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	6847	-0-	-3623	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6848	-0-	-3227	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3836	X	3146	-0-	-690	-0-	963	1	2165	2	Y	16					49
							18	9									
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	1079	1	2318	2	Y	15	44	1			20
							17	9									
04	3690	X	3199	-0-	-491	-0-	1044	1	2108	2	Y	43					63
							47	9									
*05	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	1079	1	2164	2	Y	3	22	1			44
							3	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	19					105
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					105
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	28					133
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7084	X	6073	-0-	-1011	-0-	740	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	733	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	769	1	6645	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	756	1	6524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	227	1	1830	2	Y	-0-					63
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	292	1	2378	2	Y	-0-					63
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	287	1	2272	2	Y	-0-					63
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-					63

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	939	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	893	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	870	1	7149	2	N	-0-					-0-
*05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	903	1	7387	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3332	X	2401	-0-	-931	-0-	792	1	1581	2	Y	25					70
							28	9									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					70
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	30					100
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					100

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	288	1	7232	2	N	-0-					-0-
*05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	298	1	6968	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	448	1	3616	2	Y	22					149
							24	9									
03	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	456	1	3722	2	Y	11					160
							12	9									
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	437	1	3456	2	Y	52					212
							57	9									
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	431	1	3748	2	Y	29					241
							32	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

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-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	719	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	773	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	714	1	5968	2	N	-0-					-0-
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	771	1	5963	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

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-
02	6552	X	3346	-0-	-3206	-0-	364	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	348	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3796	-0-	-1934	-0-	406	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	384	1	2973	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

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-
02	6468	X	5351	-0-	-1117	-0-	582	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	647	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6136	-0-	-734	-0-	656	1	5480	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	674	1	5209	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

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-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	240	1	5361	2	Y	-0-					-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	283	1	6142	2	Y	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	2	Y	-0-					-0-
*05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	277	1	5711	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

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-
02	10388	X	10282	-0-	-106	-0-	1301	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	1298	1	10252	2	N	-0-					-0-
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1242	1	10201	2	N	-0-					-0-
*05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	1257	1	10290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	789	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	893	1	714	2	N	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	864	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	893	1	2543	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6412	X	5958	-0-	-454	-0-	754	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6147	-0-	-952	-0-	691	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	714	1	5839	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2744	X	2474	-0-	-270	-0-	313	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	299	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	292	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	266	1	2180	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1392	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1387	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1389	1	6853	2	N	-0-					-0-
*05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1446	1	6621	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1418	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	1363	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7274	-0-	-976	-0-	1226	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7656	-0-	-1024	-0-	1132	1	6524	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4310	-0-	-1735	-0-	555	1	3755	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1418	-0-	-3914	-0-	159	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	571	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	425	1	3480	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7028	X	6813	-0-	-215	-0-	862	1	5951	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	830	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	804	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	826	1	6758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3556	X	3410	-0-	-146	-0-	431	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	273	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	387	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	396	1	3239	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9408	X	8504	-0-	-904	-0-	1076	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8958	-0-	-1458	-0-	1058	1	7900	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9063	-0-	-867	-0-	1240	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	1306	1	8254	2	N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
*05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4844	X	1881	-0-	-2963	-0-	238	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1419	-0-	-3944	-0-	159	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2258	-0-	-2392	-0-	245	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	217	1	1777	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	3254	-0-	454	454	1263	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	907	1357	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3441	-0-	441	1348	1304	1	2137	2	N	-0-					-0-
*05	4672	X	3324	-0-	-1348	-0-	1323	1	2001	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3108	X	3019	-0-	-89	-0-	382	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	317	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	345	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	270	1	2209	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5320	X	4361	-0-	-959	-0-	552	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	593	1	4683	2	N	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	591	1	4853	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5484	-0-	-127	-0-	597	1	4887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	7504	X	7100	-0-	-404	-0-	898	1	6202	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6278	-0-	-2030	-0-	757	1	5521	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	919	1	6350	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	865	1	7075	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	979	1	6758	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	929	1	7339	2	N	-0-			-0-
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	908	1	7464	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8217	-0-	-277	-0-	895	1	7322	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	4704	X	3686	-0-	-1018	-0-	466	1	3220	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	279	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	271	1	4217	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	568	1	4141	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	275	1	6154	2	Y	-0-			-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	292	1	6345	2	Y	-0-			-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	297	1	6186	2	Y	-0-			-0-
*05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	301	1	6208	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 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
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-
02	6496	X	5868	-0-	-628	-0-	251	1	5617	2	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6221	-0-	-971	-0-	274	1	5947	2	Y	-0-			-0-
04	6960	X	5713	-0-	-1247	-0-	262	1	5451	2	Y	-0-			-0-
05	7192	X	5828	-0-	-1364	-0-	270	1	5558	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	5382	-0-	-1086	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	5379	-0-	-1782	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	5333	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	3257	-0-	-2943	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

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-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	385	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	485	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	394	1	4027	2	N	-0-					-0-
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	407	1	3891	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

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-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	974	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	1079	1	6742	2	N	-0-					-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1044	1	6866	2	N	-0-					-0-
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

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-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	338	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	336	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	400	1	4084	2	N	-0-					-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	378	1	3609	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

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-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	639	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	690	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	667	1	6816	2	N	-0-					-0-
*05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	725	1	6932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
02	3528	X	2963	-0-	-565	-0-	375	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	440	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	335	1	2751	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	369	1	3019	2	N	-0-			-0-

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
12	9331	X	7320	-0-	-2011	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
*05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	613	1	4231	2	N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	581	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	490	1	4029	2	N	-0-			-0-
*05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	619	1	5063	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	438	1	3021	2	N	-0-			-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	N	-0-			-0-
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	394	1	3227	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3920	X	451	-0-	-3469	-0-	57	1	394	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	360	1	2845	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	454	1	3728	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	427	1	3494	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
02	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	795	1	3152	2	Y	-0-			81
03	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	884	1	3324	2	Y	-0-			81
04	4440	X	3068	-0-	-1372	-0-	1243	1	1825	2	Y	-0-			81
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1307	1	3504	2	Y	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	235	1	931	2	Y	8					184
							9	9									
03	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	260	1	978	2	Y	-0-					184
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	Y	22	170	1			36
							24	9									
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	722	1	1937	2	Y	6					42
							7	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

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-
02	7616	X	7069	-0-	-547	-0-	894	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7370	-0-	-1062	-0-	828	1	6542	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7533	-0-	-627	-0-	817	1	6716	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	867	1	7091	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

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-
02	5320	X	4411	-0-	-909	-0-	755	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	288	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	298	1	4713	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

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-
02	5460	X	5241	-0-	-219	-0-	663	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5473	-0-	-572	-0-	615	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5186	-0-	-364	-0-	563	1	4623	2	N	-0-					-0-
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	635	1	5195	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

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-
02	6188	X	5645	-0-	-543	-0-	714	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5785	-0-	-1066	-0-	650	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5766	-0-	-534	-0-	626	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	654	1	5356	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

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-
02	6440	X	5146	-0-	-1294	-0-	651	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6061	-0-	-759	-0-	671	1	5390	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5149	-0-	-1451	-0-	559	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	1304	1	4586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10276	X	9584	-0-	-692	-0-	1212	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10292	-0-	-1085	-0-	1157	1	9135	2	N	-0-					-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1131	1	9292	2	N	-0-					-0-
*05	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1178	1	9642	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

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-
02	6608	X	6150	-0-	-458	-0-	778	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6436	-0-	-880	-0-	712	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	669	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	945	1	5449	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

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-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	738	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	638	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3753	-0-	-1737	-0-	407	1	3346	2	N	-0-					-0-
*05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	813	1	6655	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

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-
02	8848	X	6224	-0-	-2624	-0-	787	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	772	1	6098	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	968	1	7952	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6955	-0-	-2872	-0-	757	1	6198	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

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-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	317	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1028	1	8449	2	N	-0-					-0-
*05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	959	1	7852	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

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-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1411	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1268	1	10017	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	1000	1	8213	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	1079	1	8832	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

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-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	867	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	830	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5454	-0-	-696	-0-	592	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	565	1	4625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
02	8148	X	7485	-0-	-663	-0-	947	1	6538	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	964	1	7615	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7858	-0-	-332	-0-	853	1	7005	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	845	1	6915	2	N	-0-			-0-

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
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	11088	X	10195	-0-	-893	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	11506	-0-	-770	-0-	11506	2			N	-0-			-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	2	N	-0-			-0-
*05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	739	1	11661	2	N	-0-			-0-

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
12	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	7229	-0-	-1395	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	7760	-0-	-760	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	6692	2			N	-0-			-0-

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
12	12276	X	11311	-0-	-965	-0-	11311	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	9743	-0-	-1121	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	10812	-0-	-999	-0-	10812	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	10730	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	973	1	6719	2	N	-0-			-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	936	1	7395	2	N	-0-			-0-
04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	759	1	6235	2	N	-0-			-0-
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	523	1	4281	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	215	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	881	-0-	-1971	-0-	99	1	782	2	N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	466	1	3828	2	N	-0-			-0-
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	451	1	3693	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9268	X	8464	-0-	-804	-0-	1071	1	7393	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	1020	1	8060	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	963	1	7915	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7745	-0-	-1958	-0-	843	1	6902	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

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-
02	8288	X	7661	-0-	-627	-0-	969	1	6692	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	923	1	7292	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7287	-0-	-1023	-0-	791	1	6496	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	6487	-0-	-2100	-0-	706	1	5781	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

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-
02	6860	X	6412	-0-	-448	-0-	811	1	5601	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6960	-0-	-635	-0-	782	1	6178	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6923	-0-	-427	-0-	751	1	6172	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	760	1	6222	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

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-
02	4144	X	3601	-0-	-543	-0-	638	1	2963	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	707	1	3492	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	684	1	3100	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	707	1	3121	2	N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			52
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			52
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			52
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			52
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

12	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1512	3	35	9	N	32			65
01	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	1523	3			N	-0-			65
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			65
03	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	3			N	-0-			65
*04	1470	X	703	-0-	-767	-0-	703	3			N	-0-			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					15
01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	5114	3			N	-0-					15
02	2800	N	2343	-0-	-457	1557	2343	3			N	-0-					15
03	3100	N	2840	-0-	-260	1297	2840	3			N	-0-					15
*04	3000	N	2464	-0-	-536	761	2464	3			N	-0-					15
*05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					15
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					15
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					15
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

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
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	3	33	9	N	30					96
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2302	3	31	9	N	28					124
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2862	3	22	9	N	20					144
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11	101	1			54

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

12	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					251
01	744	N	81	-0-	-663	-0-	81	2			N	-0-					251
02	420	N	8	-0-	-412	-0-	7	2	1	9	N	1					252
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					252
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					69
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					69
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					69
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					69
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3994	-0-	3994	3994	3994	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3994					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					10
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					10
02	4060	X	1722	-0-	-2338	-0-	1722	2			N	-0-					10
03	4495	X	1782	-0-	-2713	-0-	1782	2			N	-0-					10
04	4350	X	2313	-0-	-2037	-0-	2285	2	28	9	N	25					35
*05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					35

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					44
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					44
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					44
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					44
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1443	-0-	-265	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	3388	X	2157	-0-	-1231	-0-	2155	2	2	9	N	2					52
03	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2227	2	6	9	N	5					57
04	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1990	2			N	-0-					57
*05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					57

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	257		257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					50
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	783	2	2	9	N	2					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					22
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1382	2	12	9	N	11					33
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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
02	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	1637	2	2	9	N	2					24
03	2263	X	2150	-0-	-113	-0-	2100	2	50	9	N	45					69
04	2250	X	1734	-0-	-516	-0-	1666	2	68	9	N	62	79	1			52
*05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					52

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

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
02	3052	X	1403	-0-	-1649	-0-	1390	2	13	9	N	12					61
03	3379	X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-	61	1			-0-
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

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
02	3164	X	1410	-0-	-1754	-0-	1380	2	30	9	N	27	82	1			26
03	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1663	2	4	9	N	4					30
04	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1306	2	8	9	N	7					37
*05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					40
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1179	2			N	-0-					40
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1334	2	58	9	N	53	68	1			25
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

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
02	2688	X	2263	-0-	-425	-0-	2241	2	22	9	N	20					56
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2369	2	81	9	N	74	111	1			19
04	2580	X	2298	-0-	-282	-0-	2292	2	6	9	N	5					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

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
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					60
03	1922	N	1193	-0-	-729	-0-	1165	2	28	9	N	25	62	1			23
04	1890	N	198	-0-	-1692	-0-	198	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

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
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1288	2	18	9	N	16					58
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1541	2	29	9	N	26					84
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	N	14					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					27
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					27
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	704	2	14	9	N	13					40
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	746	2	20	9	N	18					58
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

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
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1200	2	56	9	N	51					76
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					22
03	14B2	EXT	6529	-0-	6529	7252	6516	2	13	9	N	12					34
04	14B2	EXT	2725	-0-	2725	9977	2703	2	22	9	N	20					54
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9977					N	NO RPT					54

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					34
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					34
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					102
03	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1397	2			N	-0-					102
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

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
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					74
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					77
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					80
*05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					80

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					84
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					84
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

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
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	1456	2	2	9	N	2					29
03	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1539	2	12	9	N	11					40
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: 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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					102
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					102
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					102
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	2			N	-0-					24
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			N	-0-					24
02	1036	N	655	-0-	-381	-0-	655	2			N	-0-					24
03	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					24
*04	1926	N	1779	-0-	-147	-0-	1779	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1232	X	1104	-0-	-128	-0-	987	2	117	9	N	106	106	1			43
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					43
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

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

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					7
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	N	6					13
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	577	2	10	9	N	9					83
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	688	2	1	9	N	1	83	1			1
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					39
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					49
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					25
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

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
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					30
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					30
04	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2403	2	11	9	N	10					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					34
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					34
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					34
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					34
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18					94
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	N	30	98	1			26
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					65
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					143
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					143
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					143
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					143
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10	125	1			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	2			N	-0-					27
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1133	2	30	9	N	27	56	1			31
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					31
04	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					66
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					66
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					66
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					66
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	2	40	9	N	36					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					52
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					52
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					52
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					45
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					45
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					45
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					84
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					84
*04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					84
*05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					27
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					27
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					27
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					25
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62					87
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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
02	1988	N	1647	-0-	-341	-0-	1639	2	8	9	N	7					40
03	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2045	2	3	9	N	3					43
04	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	1969	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					111
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					111
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					111
03	1116	N	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					111
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					39
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					49
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1067	2	3	9	N	3					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					40
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					40
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					40
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					40
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					32
01	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1568	2			N	-0-					32
02	2380	N	1218	-0-	-1162	-0-	1218	2			N	-0-					32
03	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	1150	2			N	-0-					32
04	1530	N	1030	-0-	-500	-0-	1030	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6825	-0-	4025	4025	6825	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4649	-0-	1549	5574	4649	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3348	-0-	348	5922	3348	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5922					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					27
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27
02	1344	N	807	-0-	-537	-0-	807	2			N	-0-					27
03	2573	N	65	-0-	-2508	-0-	65	2			N	-0-					27
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					90
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					90
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					90
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					90
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					30
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					30
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					30
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					30
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					25
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22					47
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1247	2	11	9	N	10					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					45
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					45
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					45
03	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-	45	1			-0-
04	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		1073	-0-	1073	4535	1073	2			N	-0-					-0-
01	5477	X	942	-0-	-4535	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1000	-0-	-1232	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	857	-0-	-373	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					80
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					80
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					80
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	692	2	24	9	N	22					114
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	786	2	3	9	N	3					117
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					22
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					22
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	N	16					38
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					38
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					80
03	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1824	2	11	9	N	10					90
04	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1539	2	22	9	N	20					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					40
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
*04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-	40	6			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015

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
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
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1203	2	11	9	N	10					87
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					99
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1291	2	17	9	N	15	88	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12		14B2 EXT	1314	-0-	1314	4408	1314	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1211	-0-	1211	5619	1211	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	952	-0-	952	6571	952	2			N	-0-					-0-
03	7623	X	1052	-0-	-6571	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	1320	X	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

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
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	3	1	717	2	N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	3	1	786	2	N	-0-					27
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	2	N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					140
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					140
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					140
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					140
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	806	2			N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					132
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					132
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					132
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	795	2	31	9	N	28	83	1			27
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	1					28
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	899	2	4	9	N	4					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					27
03	5828	X	1624	-0-	-4204	-0-	1624	2			N	-0-	27	1			-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
*05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					135
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					135
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					135
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					135
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

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
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1255	2	1	9	N	1					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					23
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1549	2	34	9	N	31					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					23
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					23
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	1237	2	2	9	N	2					25
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					25
04	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	1176	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					25
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					25
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	1277	2			N	-0-					25
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					25
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1932	N	1832	-0-	-100	-0-	1825	2	7	9	N	6			65
03	2232	N	1724	-0-	-508	-0-	1720	2	4	9	N	4			69
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1718	2	7	9	N	6			75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-			75
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			75
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			75
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			75
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-			75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT		5832	-0-	5832	5832	5832	2			N	-0-			21
03	14B2 EXT		3570	-0-	3570	9402	3570	2			N	-0-			21
04	14B2 EXT		2590	-0-	2590	11992	2590	2			N	-0-			21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11992					N	NO RPT			21

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

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
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	580	2	2	9	N	2			37
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5			42
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	555	2	1	9	N	1			43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			84
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			84
02	2492	X	1447	-0-	-1045	-0-	1447	2			N	-0-			84
03	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	2			N	-0-			84
04	2670	X	1519	-0-	-1151	-0-	1519	2			N	-0-			84
*05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			38
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			38
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			38
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			38
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-			38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			40
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			40
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-			40
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			40
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	X	1512	-0-		-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
01	1430	X	1430	-0-		-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
02	1680	X	1101	-0-		-579	-0-	1101	2			N	-0-					27
03	1860	X	1375	-0-		-485	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
04	1800	X	434	-0-		-1366	-0-	431	2	3	9	N	3					33
*05	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-					N	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
01	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	2			N	-0-					26
02	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					26
03	341	N	296	-0-		-45	-0-	296	2			N	-0-					26
04	420	N	345	-0-		-75	-0-	345	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	745	-0-		-61	-0-	745	2			N	-0-					27
01	749	N	749	-0-		-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
02	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	720	N	700	-0-		-20	-0-	700	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1204	-0-		-36	-0-	1204	2			N	-0-					115
01	1240	N	1151	-0-		-89	-0-	1151	2			N	-0-					115
02	1092	N	928	-0-		-164	-0-	906	2	22	9	N	20					135
03	1209	N	1136	-0-		-73	-0-	1136	2			N	-0-					135
04	1110	N	1087	-0-		-23	-0-	1085	2	2	9	N	2					137
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					137

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	X	617	-0-		-0-	-0-	617	2			N	-0-					25
01	613	N	613	-0-		-0-	-0-	613	2			N	-0-					25
02	560	N	555	-0-		-5	-0-	555	2			N	-0-					25
03	620	N	615	-0-		-5	-0-	615	2			N	-0-					25
*04	652	N	652	-0-		-0-	-0-	596	2	56	9	N	51					76
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					76

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
02	2128	X	1816	-0-		-312	-0-	1794	2	22	9	N	20					92
03	2139	X	2105	-0-		-34	-0-	2092	2	13	9	N	12					104
*04	1873	X	1873	-0-		-0-	-0-	1795	2	78	9	N	71	111	1			64
*05	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					N	NO RPT					64

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
02	560	N	513	-0-		-47	-0-	513	2			N	-0-					96
03	744	N	701	-0-		-43	-0-	701	2			N	-0-					96
*04	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	2			N	-0-					96
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1517	2	37	9	N	34	80	1			38
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					72
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					72
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					72
04	870	N	94	-0-	-776	-0-	94	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	2			N	-0-					27
02	4469	X	2387	-0-	-2082	-0-	2373	2	14	9	N	13					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-	40	6			-0-
*05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					27
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	2			N	-0-					27
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					27
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	857	2	7	9	N	6					87
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	896	2	10	9	N	9					96
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	786	2	6	9	N	5					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
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
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	929	2			N	-0-					23
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1058	2	23	9	N	21					44
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-					117
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					117
02	1876	N	1203	-0-	-673	-0-	1203	2			N	-0-					117
03	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1426	2			N	-0-					117
04	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					25
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					25
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					N	NO RPT					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
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
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	997	2	14	9	N	13					73
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	N	30	85	1			18
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
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
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	849	2	12	9	N	11					70
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	2	23	9	N	21					91
04	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	2			N	-0-	91	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					27
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					27
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	N	2					29
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					32
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	827	2	6	9	N	5					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					22
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					24
02	1148	X	735	-0-	-413	-0-	735	2			N	-0-					24
03	1271	X	804	-0-	-467	-0-	804	2			N	-0-					24
04	1230	X	797	-0-	-433	-0-	797	2			N	-0-					24
*05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4900	2	3	9	N	3					47
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					47
*05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					47

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
12	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					169
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			N	-0-					169
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	2			N	-0-					169
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					169
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1609	2	12	9	N	11					91
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					111
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17	102	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					54
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	653	2	64	9	N	58	85	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					50
03	1674	X	1365	-0-	-309	-0-	1344	2	21	9	N	19					69
04	1620	X	1273	-0-	-347	-0-	1273	2			N	-0-					69
*05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					69

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
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					86
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					86
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					86
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					86
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	367	2	17	9	N	15	58	1			27
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					27
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1729	2	4	9	N	4					64
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	N	13					77
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1748	2	3	9	N	3					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	N	36	130	1			27
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1164	2	3	9	N	3					30
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	N	4					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	825	2	29	9	N	26	140	1			27
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	863	2	2	9	N	2					29
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	864	2	1	9	N	1					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					26
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
02	504	X	299	-0-	-205	-0-	299	2			N	-0-					26
03	558	X	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					26
04	540	X	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					26
*05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					69
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5					74
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1414	2	3	9	N	3					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

12	14B2 EXT		4581	-0-	4581	4766	4581	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		1475	-0-	1475	6241	1475	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6241					N	-0-	27	1			-0-
03	6241	X	-0-	-0-	-6241	-0-					N	-0-					-0-
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

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
02	4116	X	2556	-0-	-1560	-0-	2511	2	45	9	N	41	83	1			18
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	2774	2	9	9	N	8					26
04	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	2478	2	22	9	N	20					46
*05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					46

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					101
*04	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					101
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1477	2	8	9	N	7					59
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1433	2	46	9	N	42					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					50
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					50
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					50
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					50
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					40
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					40
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5					45
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1875	2	28	9	N	25					70
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1756	2	52	9	N	47	47	1			70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

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
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					97
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7					104
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	857	2	9	9	N	8	95	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					27
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					27
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					27
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

12	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					109
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					109
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			N	-0-					109
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					109
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1451	2			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

12	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	2			N	-0-					59
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					59
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	93	1			23
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					23
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					23
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					23
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	65	1			-0-
01	527	X	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	941	2	2	9	N	2					54
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					59
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	848	2	6	9	N	5					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					147
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					147
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					147
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					147
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					35
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45					80
04	1590	N	642	-0-	-948	-0-	642	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			N	-0-					124
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					124
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2254	2			N	-0-					124
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					124
04	2490	N	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					124
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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-
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	1546	2	63	9	N	57					57
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1690	2	2	9	N	2					59
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					161
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					161
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					161
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					161
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					49
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					49
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					49
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	830	2	1	9	N	1					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1121	2	11	9	N	10					69
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1257	2	9	9	N	8					77
04	1230	N	867	-0-	-363	-0-	861	2	6	9	N	5					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	N	8					75
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					78
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	713	2	34	9	N	31	82	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					29
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					29
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					29
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					29
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					35
03	2914	X	644	-0-	-2270	-0-	644	2			N	-0-					35
04	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1043	2	4	9	N	4					39
*05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					39

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
12	3751	X	2132	-0-	-1619	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1661	-0-	-2090	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1610	-0-	-520	-0-	1604	2	6	9	N	5					5
*05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					5

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
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					29
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					29
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					29
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					32
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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
02	4452	X	3367	-0-	-1085	-0-	3367	2			N	-0-					63
03	4929	X	3468	-0-	-1461	-0-	3468	2			N	-0-					63
04	4770	X	3508	-0-	-1262	-0-	3508	2			N	-0-					63
*05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					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
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					27
01	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	2			N	-0-					27
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					27
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					27
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	626	2	6	9	N	5					69
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					74
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	N	6					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					44
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					45
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					136
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					136
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					136
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					136
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
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
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					45
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3					48
*04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					50
*05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					50

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
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					35
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					35
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					35
04	990	N	455	-0-	-535	-0-	455	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					32
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	1076	2			N	-0-					32
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					32
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					30
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					44
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					44
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	2			N	-0-					44
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					44
04	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					27
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1438	2	101	9	N	92					119
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					119
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1502	2	22	9	N	20					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

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
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	N	8					65
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					75
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

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
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	710	2	2	9	N	2					34
03	806	N	67	-0-	-739	-0-	66	2	1	9	N	1					35
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

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
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34	87	1			26
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	N	9					35
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1552	2	10	9	N	9					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

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
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	789	2	9	9	N	8					99
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1450	2	23	9	N	21	91	1			29
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					64
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					64
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					29
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					29
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					39
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					39
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
12	1612	N	856	-0-	-756	-0-	856	2			N	-0-					27
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					27
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	N	12					39
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2653	2	55	9	N	50	62	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					27
01	2471	N	2381	-0-	-90	-0-	2381	2			N	-0-					27
02	2660	X	2060	-0-	-600	-0-	2060	2			N	-0-					27
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1919	2	33	9	N	30					57
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					57
*05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					57

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
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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	N	17					64
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	N	11					75
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			N	-0-					134
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					134
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					134
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					134
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					71
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					71
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					71
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	852	2	18	9	N	16					87
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

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
02	2380	X	2170	-0-	-210	-0-	2108	2	62	9	N	56	55	1			21
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					28
*04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2631	2	97	9	N	88	96	1			20
*05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					40
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	N	17					57
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	N	10					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1149	-0-	-727	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	949	-0-	-1061	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					24
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					24
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1260	2	6	9	N	5					29
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1					30
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					29
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					29
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					29
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					24
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					24
02	1708	X	860	-0-	-848	-0-	860	2			N	-0-					24
03	1891	X	955	-0-	-936	-0-	955	2			N	-0-					24
04	1830	X	795	-0-	-1035	-0-	795	2			N	-0-					24
*05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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
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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					45
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					45
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					114
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					114
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					114
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					114
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					64
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					64
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					64
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					69
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					25
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					25
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					27
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2576					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3					57
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1341	2	13	9	N	12					69
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					27
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					27
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					27
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					32
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1238	2	33	9	N	30	58	1			37
04	1170	N	732	-0-	-438	-0-	729	2	3	9	N	3					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					85
03	806	N	517	-0-	-289	-0-	511	2	6	9	N	5					90
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					25
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					25
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					25
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					25
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
01	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					27
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	867	2	19	9	N	17					44
03	1178	N	998	-0-	-180	-0-	997	2	1	9	N	1					45
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2203	2			N	-0-					25
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					25
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	2364	2			N	-0-					25
03	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	2405	2	28	9	N	25					50
04	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2485	2	17	9	N	15					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1400	N	1143	-0-	-257	-0-	1139	2	4	9	N	4					84
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1060	2	36	9	N	33					117
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	839	2	26	9	N	24	114	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					40
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
04	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1577	2	2	9	N	2					32
03	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	N	12					44
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	1546	2	6	9	N	5					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1179	2	17	9	N	15					72
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1287	2	44	9	N	40	85	1			27
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					126
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					126
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					126
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1570	2	32	9	N	29					84
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					94
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1611	2	62	9	N	56	130	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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
02	1260	N	894	-0-	-366	-0-	880	2	14	9	N	13					62
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	990	2	9	9	N	8					70
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	951	2	8	9	N	7					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					26
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					26
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					66
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1297	2	40	9	N	36	76	1			26
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					42
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8	9	N	7					49
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1542	2	86	9	N	78	65	1			62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
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
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	1804	2	2	9	N	2					76
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1968	2	43	9	N	39	88	1			27
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1902	2	2	9	N	2					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					81
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					81
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					81
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					44
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					44
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	533	2	24	9	N	22	39	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					31
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					37
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					45
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					45
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					45
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					45
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	899	2	29	9	N	26	45	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					20
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					20
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					20
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	376	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					50
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					50
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1851	2	46	9	N	42	65	1			27
03	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2094	2	8	9	N	7					34
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					27
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					27
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					27
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	650	2	3	9	N	3					30
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1291	-0-	-1117	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					60
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					60
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1182	2	51	9	N	46	98	1			27
03	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			N	-0-					27
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1156	2	3	9	N	3					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					77
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					77
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					77
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					77
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1960	2	18	9	N	16					66
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					71
04	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2187	2	17	9	N	15					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	870	2			N	-0-					27
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					27
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	843	2	14	9	N	13					40
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					40
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	809	2	74	9	N	67	71	1			36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					70
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					70
04	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					27
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					27
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					27
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1409	2			N	-0-					37
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					40
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1524	2	21	9	N	19					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					12
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					12
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1645	-0-	-2387	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1735	-0-	-2729	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1693	-0-	-2627	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					29
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					29
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					79
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2					81
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	840	2	6	9	N	5					80
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	926	2	8	9	N	7					87
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	887	2	8	9	N	7					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
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
02	6188	X	6031	-0-	-157	-0-	6027	2	4	9	N	4					54
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6477	2	11	9	N	10					64
04	6540	X	6425	-0-	-115	-0-	6425	2			N	-0-					64
*05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					64

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
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					101
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					101
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					101
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					101
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					54
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	511	2	33	9	N	30	57	1			27
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					29
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					29
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					29
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2550	2	74	9	N	67	52	1			129
03	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	2723	2	69	9	N	63					192
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7	164	1			35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					30
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					30
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					30
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					30
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					27
01	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					27
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					35
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	503	2	8	9	N	7					106
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					106
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					87
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					87
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					87
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	857	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	901	2	10	9	N	9					64
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	862	2	25	9	N	23					87
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	873	2	41	9	N	37	99	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2017	2	17	9	N	15					44
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	N	10					54
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					95
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					95
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					97
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1297	2	29	9	N	26	96	1			27
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					53
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	55	2	11	9	N	10					63
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					63
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					27
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					27
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					44
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					44
02	644	N	270	-0-	-374	-0-	270	2			N	-0-					44
03	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					44
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1052	2	4	9	N	4					44
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					49
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					27
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	992	2	3	9	N	3					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
01	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					27
02	1400	X	1304	-0-	-96	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
03	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	1258	2	19	9	N	17					59
04	1500	X	597	-0-	-903	-0-	597	2			N	-0-	59	1			-0-
*05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	711	2	10	9	N	9					84
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					89
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1230	2	31	9	N	28	23	1			94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	0	N	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

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
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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					32
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1476	2	75	9	N	68					104
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1523	2	22	9	N	20					124
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1552	2	55	9	N	50					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
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
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					67
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					67
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	67	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					52
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					52
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			N	-0-					52
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					52
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					27
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	432	2			N	-0-					27
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					27
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					80
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					80
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1428	N	900	-0-	-528	-0-	900	2			N	-0-					60
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	996	2	41	9	N	37	77	1			20
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	1365	2	4	9	N	4					74
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	2	6	9	N	5					79
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1436	2	46	9	N	42	71	1			50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					27
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					32
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					40
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41	56	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					42
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					42
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	1530	2	54	9	N	49					49
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1419	2	3	9	N	3					52
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
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
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7					34
03	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4969	2	20	9	N	18					52
04	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	5041	2	30	9	N	27					79
*05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					79

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
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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					44
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					153
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					153
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					153
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					153
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	71	1			84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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
02	2016	N	1860	-0-	-156	-0-	1851	2	9	9	N	8					68
03	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	1989	2	129	9	N	117	162	1			23
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
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
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	1877	2	58	9	N	53	88	1			25
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2102	2	4	9	N	4					29
04	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	2604	2	107	9	N	97	97	1			25
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3174	2	59	9	N	54					79
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2950	2	51	9	N	46	98	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					25
03	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					49
04	1830	X	1721	-0-	-109	-0-	1715	2	6	9	N	5					54
*05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					54

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

12	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					70
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					70
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					70
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10					80
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1842	2	52	9	N	47	101	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

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
02	1988	N	1911	-0-	-77	-0-	1874	2	37	9	N	34					60
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					60
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

12	5487	X	3641	-0-	-1846	-0-	3641	2			N	-0-					32
01	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	2			N	-0-					32
02	4816	X	1279	-0-	-3537	-0-	1276	2	3	9	N	3					35
03	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	3845	2	6	9	N	5					40
04	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	2912	2	6	9	N	5					45
*05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					45

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

12	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	1799	2			N	-0-					69
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					69
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					69
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					69
*04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					69
*05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	1596	2			N	-0-					62
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	90	1			22
04	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					51
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					51
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					51
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	51	1			-0-
*04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					72
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					72
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					72
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					72
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1793	2	2	9	N	2					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			N	-0-					59
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					59
02	2072	N	1942	-0-	-130	-0-	1942	2			N	-0-					59
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			N	-0-					59
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6043	2			N	-0-					74
01	3100	N	5902	-0-	2802	5745	5902	2			N	-0-					74
02	2800	N	5340	-0-	2540	8285	5340	2			N	-0-					74
03	13526	X	5241	-0-	-8285	-0-	5241	2			N	-0-					74
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					74
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		985	-0-	985	5993	985	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5993					N	NO RPT					-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
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
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			N	-0-					45
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					45
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					111
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					111
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					111
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					111
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					100
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					100
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					100
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					42
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					42
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	2			N	-0-					42
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					42
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			N	-0-					30
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					30
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2744	X	2489	-0-	-255	-0-	2459	2	30	9	N	27					52
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2806	2	74	9	N	67	95	1			24
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2638	2	7	9	N	6					30
*05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					30

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
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					27
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					27
02	4144	X	4096	-0-	-48	-0-	4096	2			N	-0-					27
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
04	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					27
*05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					50
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					50
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	2			N	-0-					45
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					55
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1513	2	8	9	N	7					69
03	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1398	2	1	9	N	1					70
04	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2408	N	2164	-0-	-244	-0-	2125	2	39	9	N	35	81	1			26
03	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2388	2	18	9	N	16					42
04	2460	N	2178	-0-	-282	-0-	2145	2	33	9	N	30					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2335	2	77	9	N	70	88	1			27
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2745	2	14	9	N	13					40
04	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2592	2	44	9	N	40					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					109
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					109
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1220	2	26	9	N	24					133
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	107	1			26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1137	2	11	9	N	10					40
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					40
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					27
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					27
02	1484	N	1345	-0-	-139	-0-	1345	2			N	-0-					27
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					27
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

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
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1					45
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	N	27					72
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1885	2	13	9	N	12					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

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
02	2044	N	1969	-0-	-75	-0-	1962	2	7	9	N	6					134
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	N	17					151
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2192	2	61	9	N	55	163	1			43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					27
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					27
02	2240	X	2056	-0-	-184	-0-	2056	2			N	-0-					27
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					27
04	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					29
01	4154	X	2475	-0-	-1679	-0-	2475	2			N	-0-					29
02	3752	X	1624	-0-	-2128	-0-	1624	2			N	-0-					29
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					29
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3788	2	11	9	N	10					39
*05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					67
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					67
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					67
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					67
*04	3000	N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1853	-0-	-1507	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2400	-0-	-1320	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					17
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					27
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	N	8					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3332	X	2111	-0-	-1221	-0-	2105	2	6	9	N	5					29
03	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	2057	2	12	9	N	11					40
04	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					40
*05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					40

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1217	2	18	9	N	16					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1366	2	37	9	N	34	72	1			27
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					60
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					60
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					60
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					60
04	1020	N	195	-0-	-825	-0-	195	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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
02	1288	N	1061	-0-	-227	-0-	1054	2	7	9	N	6					75
03	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	2			N	-0-					75
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					73
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					73
*04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					73
*05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4782	-0-	1682	1682	4745	2	37	9	N	34					34
*04	3000	N	2794	-0-	-206	1476	2765	2	29	9	N	26					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1476					N	NO RPT					60

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
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					42
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					42
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					42
04	1770	N	1304	-0-	-466	-0-	1304	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3043	2	73	9	N	66	84	1			27
03	2945	N	1339	-0-	-1606	-0-	1339	2			N	-0-	27	1			-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
*05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2051	2			N	-0-					106
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					106
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					106
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					106
04	2520	N	1563	-0-	-957	-0-	1495	2	68	9	N	62	62	1			106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	360	-0-	-1936	-0-	339	2	21	9	N	19					54
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	N	5					59
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54	82	1			31
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					31

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					99
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					99
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					99
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1398	2	12	9	N	11	83	1			27
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

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
02	1736	X	898	-0-	-838	-0-	887	2	11	9	N	10					40
03	1922	X	408	-0-	-1514	-0-	408	2			N	-0-	40	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					38
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					38
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					38
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					38
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

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
02	4872	X	3475	-0-	-1397	-0-	3439	2	36	9	N	33	74	1			79
03	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	3843	2	91	9	N	83	88	1			74
04	4230	X	3908	-0-	-322	-0-	3895	2	13	9	N	12					86
*05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

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
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					49
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
*04	3000	N	3591	-0-	591	591	3591	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	591					N	NO RPT					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

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
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32					94
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2474	2	30	9	N	27					121
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2475	2	21	9	N	19	115	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					23
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					23
02	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12					52
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1747	2	42	9	N	38	19	1			71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

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
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					119
03	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2781	2	42	9	N	38	130	1			27
04	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2799	2	8	9	N	7					34
*05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		923	-0-	923	923	923	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		983	-0-	983	1906	983	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		893	-0-	893	2799	893	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	974	-0-	-2799	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					27
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2308	2	17	9	N	15					42
*04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1845	2	2	9	N	2					34
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			N	-0-					34
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					35
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					35
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					35
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					70
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					70
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
03	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			N	-0-					70
04	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					70
*05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	N	30					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					64
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					64
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					64
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 #: 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
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
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					54
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1189	2	18	9	N	16					70
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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
02	1764	N	1511	-0-	-253	-0-	1507	2	4	9	N	4					40
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1983	2	22	9	N	20					60
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2081	2	43	9	N	39	75	1			24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3445	2	25	9	N	23					50
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3767	2	33	9	N	30					80
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2969	2	46	9	N	42	95	1			27
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
12	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3832	-0-	-900	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2598	-0-	-2641	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4303	-0-	-437	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	2033	2	8	9	N	7					34
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2572	2	29	9	N	26					60
04	2700	N	2229	-0-	-471	-0-	2210	2	19	9	N	17					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					27
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					27
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	1174	2	13	9	N	12					94
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					101
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	N	35					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					25
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					25
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	2			N	-0-					25
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					25
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					52
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					65
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2202	2	19	9	N	17					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2341	2	32	9	N	29					89
03	2914	N	2683	-0-	-231	-0-	2643	2	40	9	N	36	105	1			20
04	2820	N	2409	-0-	-411	-0-	2409	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1955	2			N	-0-					27
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					27
02	2016	X	1585	-0-	-431	-0-	1585	2			N	-0-					27
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1966	2	9	9	N	8					35
04	1920	X	1810	-0-	-110	-0-	1810	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	1186	2	25	9	N	23					72
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					72
04	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	1165	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
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
02	2800	N	3291	-0-	491	2565	3287	2	4	9	N	4					64
03	6111	X	3546	-0-	-2565	-0-	3543	2	3	9	N	3					67
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3361	2	75	9	N	68	110	1			25
*05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					65
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					65
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	2009	2			N	-0-					65
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					65
04	2250	N	1762	-0-	-488	-0-	1762	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3126	2	26	9	N	24					96
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	2	47	9	N	43	112	1			27
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3329	2	19	9	N	17					44
*05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					44

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
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
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1453	2	19	9	N	17					99
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17	78	1			38
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
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
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	1695	2			N	-0-					41
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					41
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					97
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					97
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					97
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					97
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	383	2	14	9	N	13	77	1			33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					27
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					42
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	2	19	9	N	17					59
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1536	2	13	9	N	12					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127
01	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					127
02	2800	N	2239	-0-	-561	160	2239	2			N	-0-					127
03	2342	N	2182	-0-	-160	-0-	2182	2			N	-0-					127
04	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	1450	2			N	-0-					127
*05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
02	4088	X	3649	-0-	-439	-0-	3630	2	19	9	N	17					67
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4476	2	172	9	N	156	156	1			67
04	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					67
*05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					26
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					26
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					26
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					26
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					26
*05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					26

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					36
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	1757	2			N	-0-					36
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					36
04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	2			N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

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
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					45
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	2115	2	17	9	N	15					60
04	2400	X	1784	-0-	-616	-0-	1773	2	11	9	N	10					70
*05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					70

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					27
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					27
02	2240	N	2071	-0-	-169	-0-	2071	2			N	-0-					27
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					27
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

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
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					27
*04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27
*05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

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
02	2576	X	2562	-0-	-14	-0-	2540	2	22	9	N	20					121
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2807	2	50	9	N	45					166
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2530	2			N	-0-	142	1			24
*05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	N	21					45
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20					65
04	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1928	2	13	9	N	12					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					40
02	560	N	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					40
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2717	2	15	9	N	14					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6 30	1 9	275	2	N	27					161
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6 42	1 9	269	2	N	38	173	1			26
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	75 52	1 9	3292	2	N	47					101
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	3277	2	N	-0-					101
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	53	1	2641	2	N	-0-					101
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	11 128	1 9	488	2	N	116	180	1			37
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3191	2	N	-0-					37
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

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
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
02	2660	X	2481	-0-	-179	-0-	2455	2	26	9	N	24					50
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2871	2	35	9	N	32					82
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	2375	2	11	9	N	10					92
*05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					92

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

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
12	1333	X	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					87
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					87
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					87
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	2	6	9	N	5					57
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5296	2	8	9	N	7					64
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4965	2	3	9	N	3					67
*05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					67

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
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
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					111
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2505	2	51	9	N	46					157
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	N	2	47	1			112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					45
01	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					45
02	2800	N	2535	-0-	-265	41	2535	2			N	-0-					45
03	3100	N	3302	-0-	202	243	3302	2			N	-0-					45
04	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2711	2			N	-0-					45
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					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
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
02	3220	X	3106	-0-	-114	-0-	3084	2	22	9	N	20					74
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3567	2	22	9	N	20					94
04	3420	X	2670	-0-	-750	-0-	2614	2	56	9	N	51	45	1			100
*05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					100

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
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
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					49
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					49
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2968	X	2057	-0-	-911	-0-	2040	2	17	9	N	15					67
03	3286	X	2347	-0-	-939	-0-	2325	2	22	9	N	20					87
04	3030	X	1598	-0-	-1432	-0-	1585	2	13	9	N	12	73	1			26
*05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17220	X	15329	-0-	-1891	-0-	15253	2	76	9	N	69	124	1			27
03	18848	X	17482	-0-	-1366	-0-	17441	2	41	9	N	37					64
04	16740	X	16500	-0-	-240	-0-	16493	2	7	9	N	6					70
*05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					70

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

12	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2525	2			N	-0-					27
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	2			N	-0-					27
02	3052	X	2509	-0-	-543	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					27
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
*05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					27

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

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
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					30
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2	33	9	N	30					60
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

12	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	2			N	-0-					40
01	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3846	2			N	-0-					40
02	3640	X	3473	-0-	-167	-0-	3473	2			N	-0-					40
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					40
04	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					40
*05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					112
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					112
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			N	-0-					112
04	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	1154	2	6	9	N	5					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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 #: 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
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					42
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					42
02	5600	X	658	-0-	-4942	-0-	658	2			N	-0-					42
03	6200	X	1048	-0-	-5152	-0-	1048	2			N	-0-					42
04	6000	X	2391	-0-	-3609	-0-	2391	2			N	-0-					42
*05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					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
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4289	-0-	-443	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2380	N	2360	-0-	-20	-0-	2360	2			N	-0-					109
03	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					109
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	3836	X	3651	-0-	-185	-0-	3607	2	44	9	N	40					87
03	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3517	2	26	9	N	24					111
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3992	2	56	9	N	51	141	1			21
*05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					21

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
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
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1159	2	44	9	N	40					74
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10					84
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1246	2	91	9	N	83	68	1			99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					35
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					35
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					37
03	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1020	2	6	9	N	5					42
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1					30
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22	30	1			22
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	705	1	1803	2	N	-0-					140
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	826	1	2151	2	N	8					148
							9	9									
*04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	876	1	1637	2	N	30	152	1			26
							33	9									
*05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					26

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
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
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6565	2	37	9	N	34					86
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					86
*04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					86
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86

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
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
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5913	2	4	9	N	4					81
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6321	2	113	9	N	103	165	1			19
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					19
*05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					19

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
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					30
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					30
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					60
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					60
04	2670	X	2353	-0-	-317	-0-	2302	2	51	9	N	46	79	1			27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					60
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					60
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15					75
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	N	2663	-0-	-137	265	2663	2			N	-0-					70
03	3229	X	2964	-0-	-265	-0-	2960	2	4	9	N	4					74
04	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2809	2	22	9	N	20					94
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					94

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

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
02	2744	X	2153	-0-	-591	-0-	2146	2	7	9	N	6					80
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748	2	10	9	N	9					89
04	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2516	2	22	9	N	20					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					40
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					40
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					77
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					77
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					77
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					77
04	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2825	2	4	9	N	4					81
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					81

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

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
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-					26
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					26
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	N	4					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

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
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12292	2	67	9	N	61					114
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13254	2	151	9	N	137	186	1			65
*04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11609	2	156	9	N	142	180	1			27
*05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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 #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					101
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	33					134
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-	109	1			25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					24
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					24
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1953	2	7	9	N	6					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					91
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	543	2	31	9	N	28					119
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	79	1			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					72
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					72
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					72
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					72
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1779	2	56	9	N	51					126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					129
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					9
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					9
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	818	2			N	-0-					9
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					9
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	1054	N	381	-0-	-673	-0-	381	2			N	-0-					27
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					27
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					27
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					27
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					27
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					27
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					27
04	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	-0-					32
01	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					32
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					32
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					32
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	2001	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15	94	1			25
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					25
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					44
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					44
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	1051	2	76	9	N	69	86	1			27
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					27
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1830	2	42	9	N	38	90	1			28
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					28
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1809	2	10	9	N	9					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					27
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					44
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					44
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					44
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					44
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					26
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
*04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	204	1	8218	2	N	96					122
							106	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	N	3					30
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					85
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					85
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3613	2	76	9	N	69					69
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3844	2	35	9	N	32	42	1			59
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3367	2	45	9	N	41	73	1			27
*05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					34
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					34
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4228	X	4146	-0-	-82	-0-	4056	2	90	9	N	82					109
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4606	2	95	9	N	86	161	1			34
04	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	4210	2	7	9	N	6					40
*05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					30
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					30
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					30
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					30
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	N	22					79
03	1922	N	992	-0-	-930	-0-	989	2	3	9	N	3					82
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			N	-0-					82
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1109	2	7	9	N	6					88
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					60
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					60
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					60
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
02	1904	N	1901	-0-	-3	-0-	1901	2			N	-0-					86
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					94
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2027	2	36	9	N	33	99	1			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
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
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	N	25					89
03	2883	N	2599	-0-	-284	-0-	2565	2	34	9	N	31	61	1			59
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					87
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2092	2	45	9	N	41	74	1			54
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2878	2	28	9	N	25	94	1			30
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3067	2	11	9	N	10					40
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5					45
*05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					45

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
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
02	1708	N	1688	-0-	-20	-0-	1663	2	25	9	N	23					82
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1805	2	10	9	N	9					91
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1724	2	33	9	N	30	91	1			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					47
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					57
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	987	2	6	9	N	5					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
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
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4895	2	53	9	Y	48	51	1			35
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6359	2	41	9	Y	37	58	1			14
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6435	2	15	9	Y	14					28
*05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					28

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
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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					34
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1167	2	12	9	N	11					45
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1149	2	4	9	N	4					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
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
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5098	2	53	9	Y	48	43	1			35
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5728	2	41	9	Y	37	58	1			14
*04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5034	2	15	9	Y	14					28
*05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					28

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
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
02	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	46066	2	62	9	N	56					84
03	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5201	2	39	9	N	35					119
*04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5289	2	81	9	N	74	165	1			28
*05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					115
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	N	22					137
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
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
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					93
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6406	2	4	9	N	4					97
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1					98
*05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					98

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
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
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9162	2	89	9	N	81	169	1			26
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10105	2	9	9	N	8					34
*04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9661	2	51	9	N	46					80
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

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
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
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					27
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					27
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	621	1	8266	2	N	57	20	1	2	8	89
							63	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	667	1	10043	2	N	3					92
							3	9									
*04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	690	1	10451	2	N	47					139
							52	9									
*05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					139

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
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
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					81
*03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6459	2	15	9	N	14					40
04	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	5353	2	22	9	N	20					60
*05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
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
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7146	2	72	9	N	65					92
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7560	2	217	9	N	197	182	1			107
*04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7306	2	136	9	N	124	182	1			49
*05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

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
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
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5723	2	86	9	N	78	101	1	1	8	26
03	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	6181	2	34	9	N	31					57
04	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	5881	2	39	9	N	35					92
*05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					92

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
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
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					85
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	2	54	9	N	49	90	1			44
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
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
02	10024	X	9992	-0-	-32	-0-	9880	2	112	9	N	102	149	1			40
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11157	2	66	9	N	60					100
04	10890	X	9732	-0-	-1158	-0-	9633	2	99	9	N	90	163	1			27
*05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					27

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
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
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4335	2	95	9	N	86					141
03	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	4615	2	87	9	N	79	178	1			42
04	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	4622	2	8	9	N	7					49
*05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4004	X	3664	-0-	-340	-0-	3642	2	22	9	N	20					141
03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4005	2	11	9	N	10					151
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3882	2	43	9	N	39	163	1			27
*05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					27

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
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									
02	6580	X	5871	-0-	-709	-0-	11	1	5742	2	N	107					167
							118	9									
03	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	12	1	7077	2	N	34	174	1			27
							37	9									
04	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	11	1	5924	2	N	52					79
							57	9									
*05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					79

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8456	X	8265	-0-	-191	-0-	11	1	8218	2	N	33					60
							36	9									
03	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	11	1	8762	2	N	186	191	1			55
							205	9									
04	9060	X	8505	-0-	-555	-0-	11	1	8466	2	N	25					80
							28	9									
*05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1596	N	926	-0-	-670	-0-	919	2	7	9	N	6					90
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4	9	N	4					94
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1187	2	3	9	N	3					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20					80
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	N	25					105
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3756	2	29	9	N	26	105	1			26
*05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					26

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8176	X	7661	-0-	-515	-0-	7569	2	92	9	N	84	91	1	1	8	62
03	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	8184	2	25	9	N	23					85
04	8760	X	7764	-0-	-996	-0-	7721	2	43	9	N	39					124
*05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					124

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
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									
02	8176	X	7294	-0-	-882	-0-	142	1	7063	2	N	81					204
							89	9									
03	9052	X	8042	-0-	-1010	-0-	170	1	7827	2	N	41	179	1			66
							45	9									
04	8760	X	6902	-0-	-1858	-0-	162	1	6549	2	N	174					240
							191	9									
*05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					240

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8176	X	6936	-0-	-1240	-0-	209	1	6705	2	N	20					97
							22	9									
03	9052	X	6660	-0-	-2392	-0-	247	1	6356	2	N	52					149
							57	9									
04	7650	X	5614	-0-	-2036	-0-	197	1	5413	2	N	4					153
							4	9									
*05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					153

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10136	X	8954	-0-	-1182	-0-	8863	2	91	9	N	83	31	1			140
03	11222	X	9519	-0-	-1703	-0-	9442	2	77	9	N	70	183	1			27
04	10470	X	9092	-0-	-1378	-0-	9056	2	36	9	N	33					60
*05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					60

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11620	X	11228	-0-	-392	-0-	11175	2	53	9	Y	48	54	1			35
03	12865	X	12145	-0-	-720	-0-	12104	2	41	9	Y	37	58	1			14
*04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12443	2	15	9	Y	14					28
*05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					28

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	X	84	-0-	-784	-0-	3	1	26	2	N	50					233
							55	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	3	1	8992	2	N	193	317	1			109
							212	9									
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	3	1	5117	2	N	30	29	1			110
							33	9									
*05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					110

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
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
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2673	2	N	91					131
							100	9									
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	3	1	2768	2	N	39	37	1			133
							43	9									
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	3	1	2696	2	N	6					139
							7	9									
*05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					139

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

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
02	11984	X	11200	-0-	-784	-0-	11175	2	25	9	N	23					50
03	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	12188	2	2	9	N	2					52
04	12720	X	12003	-0-	-717	-0-	12003	2			N	-0-					52
*05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					52

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

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
02	9492	X	8400	-0-	-1092	-0-	8377	2	23	9	N	21					50
03	10199	X	9529	-0-	-670	-0-	9399	2	130	9	N	118	141	1			27
*04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10027	2	107	9	N	97	98	1			26
*05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					26

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

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
02	10388	X	9709	-0-	-679	-0-	9694	2	15	9	N	14					64
03	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	10955	2	80	9	N	73	92	1			45
*04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11609	2	13	9	N	12					57
*05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					57

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

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									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	655	1	3365	2	N	134	181	1	1	8	39
							147	9									
03	4588	X	4037	-0-	-551	-0-	702	1	3290	2	N	41					80
							45	9									
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	701	1	3292	2	N	113	166	1			27
							124	9									
*05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					27

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

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
02	6776	X	6243	-0-	-533	-0-	6147	2	96	9	N	87	87	1			52
03	7781	X	6823	-0-	-958	-0-	6625	2	198	9	N	180	125	1			107
04	7530	X	5377	-0-	-2153	-0-	5324	2	53	9	N	48	101	1			54
*05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					54

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
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
02	12264	X	10021	-0-	-2243	-0-	9977	2	44	9	N	40					90
03	13516	X	11097	-0-	-2419	-0-	11034	2	63	9	N	57					147
04	12690	X	11306	-0-	-1384	-0-	11253	2	53	9	N	48					195
*05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					195

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
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
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9532	2	64	9	N	58	1	8			94
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	10967	2	54	9	N	49	114	1			29
*04	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10414	2	31	9	N	28					57
*05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					57

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
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
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	910	2	3	9	N	3					84
03	1085	N	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	N	3					87
04	1170	N	236	-0-	-934	-0-	234	2	2	9	N	2					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
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									
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	739	1	4718	2	N	13					114
							14	9									
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	799	1	5037	2	N	12					126
							13	9									
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	797	1	4306	2	N	8					134
							9	9									
*05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					134

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
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	50	80	1			64
01	7440	X	13	-0-	-7427	-0-	13	2			N	-0-					64
02	6188	X	55	-0-	-6133	-0-	55	2			N	-0-					64
03	5518	X	2449	-0-	-3069	-0-	2449	2			N	-0-					64
*04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					64
*05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					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
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
02	8232	X	6192	-0-	-2040	-0-	6184	2	8	9	N	7					50
03	6758	X	6315	-0-	-443	-0-	6182	2	133	9	N	121	145	1			26
04	6660	X	4857	-0-	-1803	-0-	4857	2			N	-0-					26
*05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					26

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
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									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	621	1	7903	2	N	86					144
							95	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	667	1	9016	2	N	59	161	1			42
							65	9									
*04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	690	1	8757	2	N	72					114
							79	9									
*05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					114

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
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
02	6076	X	5622	-0-	-454	-0-	5570	2	52	9	N	47	96	1			27
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6645	2	91	9	N	83	84	1			26
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5480	2	10	9	N	9					35
*05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					35

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
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									
02	2000	N	1020	-0-	-980	3034	347	1	662	2	Y	10					141
							11	9									
03	3100	N	1201	-0-	-1899	1135	363	1	818	2	Y	18					159
							20	9									
*04	1849	N	714	-0-	-1135	-0-	230	1	484	2	Y	-0-					159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

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
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
02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					18
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11920	2	46	9	N	42					60
*04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					60
*05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					60

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
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									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	215	1	8425	2	N	63	2	8			215
							69	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	231	1	7149	2	N	15	76	1			154
							17	9									
*04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6520	2	N	51	156	1			49
							56	9									
*05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

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
12	T. A.		13792	-0-	13792	13792	95 86	1 9	13611	2	N	78	35	1			239
01	T. A.		9235	-0-	9235	23027	239 19	1 9	8977	2	N	17	172	1			84
02	T. A.		7656	-0-	7656	30683	208 102	1 9	7346	2	N	93	1	8			176
03	39973	X	9290	-0-	-30683	-0-	224 51	1 9	9015	2	N	46	101	1			121
*04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231 209	1 9	8708	2	N	190	172	1			139
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					139

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
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	313 66	1 9	8650	2	N	60					152
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	239 79	1 9	9619	2	N	72	169	1			55
02	7364	X	6150	-0-	-1214	-0-	231 130	1 9	5789	2	N	118	1	8			172
03	8587	X	6682	-0-	-1905	-0-	247 95	1 9	6340	2	N	86	178	1			80
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	231 62	1 9	6619	2	N	56					136
*05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					136

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
12	9796	X	9789	-0-	-7	-0-	713 43	1 9	9033	2	N	39	34	1			31
01	9796	X	8940	-0-	-856	-0-	713 10	1 9	8217	2	N	9					40
02	8848	X	7806	-0-	-1042	-0-	644 34	1 9	7128	2	N	31	4	8			67
03	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	690 8	1 9	8099	2	N	7					74
04	9480	X	7590	-0-	-1890	-0-	690 6	1 9	6894	2	N	5					79
*05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					79

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5	1	5239	2	N	50					80
							55	9									
03	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	6	1	5261	2	N	110	164	1			26
							121	9									
04	5610	X	4184	-0-	-1426	-0-	6	1	4176	2	N	2					28
							2	9									
*05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					28

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
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									
02	6860	X	5563	-0-	-1297	-0-	5	1	5456	2	N	93					120
							102	9									
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6	1	6480	2	N	253	348	1			25
							278	9									
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6	1	6574	2	N	30					55
							33	9									
*05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					55

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
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									
02	17052	X	13984	-0-	-3068	-0-	6	1	13921	2	N	52	177	1	1	8	30
							57	9									
03	18879	X	14544	-0-	-4335	-0-	7	1	14493	2	N	40					70
							44	9									
04	15390	X	14772	-0-	-618	-0-	6	1	14714	2	N	47					117
							52	9									
*05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					117

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
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
02	12292	X	9723	-0-	-2569	-0-	9668	2	55	9	N	50					147
03	13919	X	12292	-0-	-1627	-0-	12200	2	92	9	N	84	144	1			87
04	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12433	2	105	9	N	95					182
*05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					182

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					60
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					60
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					60
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
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
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10450	2	193	9	N	175	157	1			103
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9685	2	85	9	N	77	81	1			99
04	9150	X	8835	-0-	-315	-0-	8721	2	114	9	N	104	101	1			102
*05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					102

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	649	1	7955	2	N	106					194
							117	9									
03	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	696	1	8815	2	N	28	182	1			40
							31	9									
04	9330	X	9069	-0-	-261	-0-	569	1	8314	2	N	169	142	1			67
							186	9									
*05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					67

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					146
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					151
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					151
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					151
04	T. A.		132	-0-	132	143	132	1			N	-0-	151	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					87
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	N	-0-					87
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13440	X	12764	-0-	-676	-0-	5	1	12531	2	N	207	190	1			97
							228	9									
03	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	6	1	13791	2	N	234	185	1			146
							257	9									
04	14220	X	13330	-0-	-890	-0-	6	1	13125	2	N	181	181	1			146
							199	9									
*05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					146

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
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									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	644	1	4020	2	N	88	1	8			164
							97	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	690	1	4201	2	N	35					199
							39	9									
04	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	690	1	3344	2	N	106	174	1			131
							117	9									
*05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					131

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
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									
02	4396	X	3747	-0-	-649	-0-	644	1	3018	2	N	77					231
							85	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	667	1	4292	2	N	-0-					231
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	690	1	3600	2	N	102	178	1			155
							112	9									
*05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					155

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
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									
02	6748	X	6603	-0-	-145	-0-	654	1	5919	2	N	27					69
							30	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	785	1	7835	2	N	70					139
							77	9									
04	7350	X	7275	-0-	-75	-0-	799	1	6476	2	N	-0-					139
*05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	655	1	2338	2	N	25					129
							28	9									
03	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	702	1	2993	2	N	20					149
							22	9									
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	701	1	2851	2	N	29					178
							32	9									
*05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					178

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
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									
02	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	649	1	12317	2	N	50					189
							55	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	696	1	13650	2	N	44	175	1			58
							48	9									
*04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	696	1	11343	2	N	38					96
							42	9									
*05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					96

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
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									
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	649	1	17516	2	N	77	177	1			64
							85	9									
03	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	696	1	17943	2	N	68					132
							75	9									
*04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	696	1	17040	2	N	64					196
							70	9									
*05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					196

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
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									
02	7420	X	1673	-0-	-5747	-0-	394	1	1279	2	N	-0-					27
03	8215	X	1177	-0-	-7038	-0-	610	1	567	2	N	-0-					27
04	7620	X	4994	-0-	-2626	-0-	771	1	4200	2	N	21					48
							23	9									
*05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					48

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
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
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9271	2	52	9	N	47	1	8			82
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10234	2	25	9	N	23					105
04	10440	X	10295	-0-	-145	-0-	10244	2	51	9	N	46	125	1			26
*05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	11563	X	11032	-0-	-531	-0-	11032	2			N	-0-					102
01	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	11190	2			N	-0-					102
02	10556	X	10047	-0-	-509	-0-	10047	2			N	-0-					102
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	10503	2			N	-0-					102
04	11070	X	10737	-0-	-333	-0-	10737	2			N	-0-					102
*05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					102

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
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
02	10248	X	9054	-0-	-1194	-0-	9054	2			N	-0-					183
03	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	10444	2			N	-0-					183
04	10980	X	9843	-0-	-1137	-0-	9843	2			N	-0-					183
*05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					183

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	5	1	13623	2	N	21	67	1	1	8	70
							23	9									
03	12555	X	12216	-0-	-339	-0-	4	1	12212	2	N	-0-					70
*04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	6	1	14457	2	N	-0-					70
*05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					70

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11928	X	10490	-0-	-1438	-0-	621	1	9841	2	N	25					143
							28	9									
03	12493	X	11329	-0-	-1164	-0-	690	1	10606	2	N	30					173
							33	9									
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	667	1	9939	2	N	30					203
							33	9									
*05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					203

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	228	1	11283	2	N	86					111
							95	9									
03	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	301	1	13909	2	N	9					120
							10	9									
*04	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	226	1	9110	2	N	1	93	1			28
							1	9									
*05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	644	1	7769	2	N	90					206
							99	9									
03	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	679	1	8529	2	N	57	167	1			96
							63	9									
04	9120	X	8979	-0-	-141	-0-	690	1	8289	2	N	-0-					96
*05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					96

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
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									
02	5600	X	5050	-0-	-550	-0-	315	1	4690	2	Y	41	1	8			147
							45	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	354	1	8020	2	Y	53	173	1			27
							58	9									
*04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	356	1	8331	2	Y	42					69
							46	9									
*05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					69

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	10	1	16782	2	N	127					181
							140	9									
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	12	1	16766	2	N	135	179	1			137
							149	9									
*04	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	11	1	14080	2	N	110	174	1			73
							121	9									
*05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					73

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	644	1	10378	2	N	-0-					67
03	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	690	1	11564	2	N	177	185	1			59
							195	9									
*04	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	690	1	10943	2	N	78					137
							86	9									
*05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11956	X	11632	-0-	-324	-0-	5	1	11542	2	N	77	88	1	1	8	108
							85	9									
03	13237	X	12778	-0-	-459	-0-	6	1	12772	2	N	-0-					108
04	12810	X	11995	-0-	-815	-0-	6	1	11989	2	N	-0-					108
*05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					108

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
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									
02	6860	X	6238	-0-	-622	-0-	316	1	5863	2	Y	54	1	8			107
							59	9									
03	7285	X	2028	-0-	-5257	-0-	347	1	1668	2	Y	12					119
							13	9									
04	5640	X	516	-0-	-5124	-0-	345	1	171	2	Y	-0-					119
*05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					119

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
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									
02	15764	X	15101	-0-	-663	-0-	5	1	15095	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	17267	X	16776	-0-	-491	-0-	6	1	16689	2	N	74	101	1			26
							81	9									
04	16380	X	16021	-0-	-359	-0-	6	1	15794	2	N	201	134	1			93
							221	9									
*05	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					93

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
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
02	8456	X	6789	-0-	-1667	-0-	6656	2	133	9	N	121	184	1			127
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	12	1	10233	2	N	67					194
							74	9									
04	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6177	2	70	9	N	64	166	1			92
*05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					92

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
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									
02	7504	X	3569	-0-	-3935	-0-	644	1	2892	2	N	30					157
							33	9									
03	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	414	1	6967	2	N	-0-					157
04	6330	X	3966	-0-	-2364	-0-	690	1	3094	2	N	165	165	1			157
							182	9									
*05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					157

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
12	1891	X	1234	-0-	-657	-0-	7	1	1227	2	N	-0-					
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	17	1	7720	2	N	70					137
							77	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	11	1	7373	2	N	133	176	1			94
							146	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	12	1	8870	2	N	45					139
							50	9									
*04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	11	1	8361	2	N	79	165	1			53
							87	9									
*05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					53

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14448	X	13661	-0-	-787	-0-	190	1	13438	2	N	30					86
							33	9									
03	15996	X	15427	-0-	-569	-0-	99	1	15149	2	N	163	174	1			75
							179	9									
04	15480	X	13215	-0-	-2265	-0-	38	1	13177	2	N	-0-					75
*05	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					75

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9744	X	9123	-0-	-621	-0-	655	1	8468	2	N	-0-					140
03	10788	X	8430	-0-	-2358	-0-	702	1	7703	2	N	23					163
							25	9									
04	10050	X	5220	-0-	-4830	-0-	701	1	4467	2	N	47	156	1			54
							52	9									
*05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					54

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8232	X	6831	-0-	-1401	-0-	6781	2	50	9	N	45					97
03	8277	X	6566	-0-	-1711	-0-	276	1	6214	2	N	69					166
							76	9									
04	8010	X	7466	-0-	-544	-0-	7402	2	64	9	N	58	171	1			53
*05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					53

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10108	X	9076	-0-	-1032	-0-	224	1	8691	2	N	146	175	1			93
							161	9									
03	12896	X	10190	-0-	-2706	-0-	294	1	9741	2	N	141					234
							155	9									
04	12480	X	9933	-0-	-2547	-0-	325	1	9598	2	N	9	156	1			87
							10	9									
*05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					87

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
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									
02	10444	X	10125	-0-	-319	-0-	109	1	9936	2	N	73	181	1	1	8	120
							80	9									
03	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	190	1	10435	2	N	114	187	1			47
							125	9									
04	11100	X	10207	-0-	-893	-0-	328	1	9697	2	N	165	175	1			37
							182	9									
*05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					37

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
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									
02	6272	X	5843	-0-	-429	-0-	546	1	5247	2	N	45	2	8			70
							50	9									
03	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	512	1	7044	2	N	81					151
							89	9									
04	6720	X	6359	-0-	-361	-0-	374	1	5928	2	N	52	177	1			26
							57	9									
*05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					26

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
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									
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	626	1	16244	2	N	79					111
							87	9									
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	351	1	16522	2	N	89	173	1			27
							98	9									
*04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	696	1	15977	2	N	45					72
							50	9									
*05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					72

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
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									
02	11928	X	8130	-0-	-3798	-0-	51	1	8045	2	N	31					197
							34	9									
03	13206	X	13151	-0-	-55	-0-	397	1	12684	2	N	64	179	1			82
							70	9									
04	9660	X	8504	-0-	-1156	-0-	6	1	8454	2	N	40					122
							44	9									
*05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					122

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
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
02	9212	X	9106	-0-	-106	-0-	11	1	8952	2	N	130	1	8			197
							143	9									
03	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	12	1	9803	2	N	40	109	1			128
							44	9									
04	9810	X	9410	-0-	-400	-0-	11	1	9335	2	N	58	82	1			104
							64	9									
*05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					104

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					69
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					69
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	1			N	-0-					69
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					69
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	787	1	4520	2	N	31	1	8			111
							34	9									
03	6727	X	6061	-0-	-666	-0-	918	1	5110	2	N	30					141
							33	9									
04	6420	X	6123	-0-	-297	-0-	963	1	5145	2	N	14	29	1			126
							15	9									
*05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					126

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11564	X	9255	-0-	-2309	-0-	11	1	9201	2	N	39	1	8			92
							43	9									
03	12803	X	10032	-0-	-2771	-0-	12	1	9973	2	N	43	81	1			54
							47	9									
04	12390	X	9392	-0-	-2998	-0-	11	1	9351	2	N	27	27	1			54
							30	9									
*05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					54

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
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	859 205	1 9	21964	2	Y	186	178	1			59
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	956 51	1 9	11117	2	Y	46					105
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	843 163	1 9	9859	2	Y	148	176	1			77
03	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	952 130	1 9	12102	2	Y	118					195
04	11340	X	2984	-0-	-8356	-0-	285 14	1 9	2685	2	Y	13	139	1			69
*05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					69

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					71
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

12	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	357 210	1 9	7051	2	Y	191	170	1			78
01	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	414	1	6327	2	Y	-0-					78
02	6496	X	4990	-0-	-1506	-0-	333 174	1 9	4483	2	Y	158	3	8			233
03	7626	X	7534	-0-	-92	-0-	345 4	1 9	7185	2	Y	4	158	1			79
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	356 66	1 9	9056	2	Y	60					139
*05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					139

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

12	9734	X	8953	-0-	-781	-0-	6 173	1 9	8774	2	N	157	177	1			51
01	9734	X	9156	-0-	-578	-0-	6 107	1 9	9043	2	N	97	67	1			81
02	8484	X	8022	-0-	-462	-0-	5 121	1 9	7896	2	N	110	104	1	1	8	86
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	6 147	1 9	9618	2	N	134	167	1			53
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6 98	1 9	8744	2	N	89					142
*05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					142

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

12	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	121 177	1 9	7673	2	N	161	175	1			52
01	8835	X	7968	-0-	-867	-0-	213 127	1 9	7628	2	N	115	115	1			52
02	7784	X	7465	-0-	-319	-0-	350 125	1 9	6990	2	N	114	87	1			79
03	8494	X	7696	-0-	-798	-0-	6 182	1 9	7508	2	N	165	147	1			97
04	8190	X	7023	-0-	-1167	-0-	6	1	7017	2	N	-0-	43	1			54
*05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	632	1	12873	2	N	92					159
							101	9									
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	702	1	14204	2	N	76	170	1			65
							84	9									
*04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	690	1	13775	2	N	69					134
							76	9									
*05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					134

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

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									
02	15764	X	7695	-0-	-8069	-0-	7660	2	35	9	N	32					134
03	15748	X	8002	-0-	-7746	-0-	7950	2	52	9	N	47					181
04	11340	X	5905	-0-	-5435	-0-	12	1	5819	2	N	67	178	1			70
							74	9									
*05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					70

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		296	-0-	296	296	220	1	56	2	Y	18	94	1			23
							20	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					23

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

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									
02	6580	X	5625	-0-	-955	-0-	654	1	4891	2	N	73	3	8			197
							80	9									
03	9052	X	5970	-0-	-3082	-0-	702	1	5245	2	N	21	161	1			57
							23	9									
04	8760	X	5393	-0-	-3367	-0-	701	1	4637	2	N	50					107
							55	9									
*05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					107

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

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									
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	322	1	12858	2	Y	170	174	1			63
							187	9									
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	357	1	15044	2	Y	73					136
							80	9									
04	14370	X	13472	-0-	-898	-0-	345	1	12999	2	Y	116	176	1			76
							128	9									
*05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8400	X	7327	-0-	-1073	-0-	655	1	6618	2	N	49	1	8			139
							54	9									
03	9238	X	8263	-0-	-975	-0-	702	1	7506	2	N	50					189
							55	9									
04	8550	X	7474	-0-	-1076	-0-	701	1	6719	2	N	49	171	1			67
							54	9									
*05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					67

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
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									
02	14000	X	12373	-0-	-1627	-0-	603	1	11695	2	N	68	1	8			177
							75	9									
03	15500	X	14204	-0-	-1296	-0-	696	1	13302	2	N	187	163	1			201
							206	9									
04	15000	X	14151	-0-	-849	-0-	696	1	13455	2	N	-0-					201
*05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					201

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
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									
02	17696	X	16522	-0-	-1174	-0-	511	1	15950	2	N	55	1	8			80
							61	9									
03	18569	X	14855	-0-	-3714	-0-	558	1	14132	2	N	150					230
							165	9									
04	17370	X	12688	-0-	-4682	-0-	627	1	12060	2	N	1	174	1			57
							1	9									
*05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					57

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
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									
02	12320	X	10811	-0-	-1509	-0-	655	1	10097	2	N	54	176	1			86
							59	9									
03	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	701	1	11459	2	N	53					139
							58	9									
04	13200	X	11663	-0-	-1537	-0-	701	1	10907	2	N	50					189
							55	9									
*05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11088	X	5193	-0-	-5895	-0-	575	1	4618	2	N	-0-					66
03	11067	X	5841	-0-	-5226	-0-	690	1	5121	2	N	27					93
							30	9									
04	6480	X	5225	-0-	-1255	-0-	690	1	4507	2	N	25					118
							28	9									
*05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					118

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
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									
02	10640	X	10624	-0-	-16	-0-	655	1	9915	2	N	49	1	8			107
							54	9									
03	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	702	1	11218	2	N	82					189
							90	9									
04	11400	X	10480	-0-	-920	-0-	701	1	9596	2	N	166	166	1			189
							183	9									
*05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					189

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
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									
02	11760	X	8962	-0-	-2798	-0-	327	1	8634	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
03	11625	X	9310	-0-	-2315	-0-	351	1	8957	2	Y	2					131
							2	9									
04	11520	X	7981	-0-	-3539	-0-	351	1	7621	2	Y	8					139
							9	9									
*05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					139

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
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									
02	8344	X	5575	-0-	-2769	-0-	632	1	4907	2	N	33	4	8			60
							36	9									
03	8928	X	8816	-0-	-112	-0-	702	1	8058	2	N	51					111
							56	9									
04	8610	X	7746	-0-	-864	-0-	701	1	7001	2	N	40					151
							44	9									
*05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3108	X	3000	-0-	-108	-0-	608	1	2369	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	676	1	2299	2	N	-0-					80
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	701	1	2920	2	N	75					155
							83	9									
*05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					155

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	11	1	3486	2	N	34					86
							37	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	2	N	40	29	1			97
							44	9									
04	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	11	1	3221	2	N	-0-					97
*05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					97

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	T. A.		6939	-0-	6939	17430	339	1	6527	2	N	66	2	8			104
							73	9									
03	20187	X	2757	-0-	-17430	-0-	258	1	2442	2	N	52					156
							57	9									
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	397	1	4802	2	N	15					171
							17	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					171

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
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									
02	8960	X	8620	-0-	-340	-0-	327	1	8214	2	Y	72					191
							79	9									
03	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	351	1	8749	2	Y	137	170	1			158
							151	9									
04	9600	X	8726	-0-	-874	-0-	351	1	8331	2	Y	40					198
							44	9									
*05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	316	1	8648	2	N	32	1	8			65
							35	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	421	1	8474	2	N	4					69
							4	9									
04	8160	X	6316	-0-	-1844	-0-	305	1	6008	2	N	3					72
							3	9									
*05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					72

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	467	1	2631	2	Y	45	1	8			94
							50	9									
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	451	1	1267	2	Y	12	79	1			27
							13	9									
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	451	1	3556	2	Y	58					85
							64	9									
*05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					85

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14700	X	13264	-0-	-1436	-0-	655	1	12500	2	N	99	184	1			62
							109	9									
03	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	702	1	15565	2	N	33					95
							36	9									
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	701	1	13032	2	N	128	191	1			32
							141	9									
*05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					32

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
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									
02	20160	X	15992	-0-	-4168	-0-	608	1	15288	2	N	87					168
							96	9									
03	22134	X	14156	-0-	-7978	-0-	678	1	13415	2	N	57	172	1			53
							63	9									
04	20190	X	17506	-0-	-2684	-0-	701	1	16760	2	N	41					94
							45	9									
*05	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14700	X	11218	-0-	-3482	-0-	655	1	10489	2	N	67	1	8			92
							74	9									
03	16275	X	11426	-0-	-4849	-0-	702	1	10606	2	N	107	172	1			27
							118	9									
04	13650	X	11096	-0-	-2554	-0-	701	1	10356	2	N	35					62
							39	9									
*05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					62

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
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									
02	9016	X	8885	-0-	-131	-0-	631	1	8206	2	N	44	175	1	1	8	70
							48	9									
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	702	1	10511	2	N	42					112
							46	9									
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	701	1	9842	2	N	-0-					112
*05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					112

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
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									
02	10752	X	9556	-0-	-1196	-0-	339	1	9002	2	N	195	175	1	5	8	127
							215	9									
03	11687	X	11207	-0-	-480	-0-	362	1	10731	2	N	104	177	1			54
							114	9									
04	11310	X	10549	-0-	-761	-0-	351	1	10096	2	N	93					147
							102	9									
*05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					147

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
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	725	1	7473	2	N	140	181	1			65
							154	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	725	1	7021	2	N	172	178	1			59
							189	9									
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	655	1	5971	2	N	178	184	1	1	8	52
							196	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	702	1	6274	2	N	177	176	1			53
							195	9									
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	701	1	5955	2	N	44					97
							48	9									
*05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7879	-0-	-522	-0-	362	1	7462	2	N	50	153	1			74
							55	9									
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	362	1	6639	2	N	43					117
							47	9									
02	7084	X	5603	-0-	-1481	-0-	316	1	5207	2	N	73	3	8			187
							80	9									
03	7874	X	6585	-0-	-1289	-0-	339	1	6210	2	N	33	163	1			57
							36	9									
04	7620	X	4914	-0-	-2706	-0-	351	1	4508	2	N	50					107
							55	9									
*05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					107

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
12	19840	X	11341	-0-	-8499	-0-	725	1	10559	2	N	52	183	1			40
							57	9									
01	19840	X	4279	-0-	-15561	-0-	721	1	3547	2	N	10					50
							11	9									
02	17920	X	810	-0-	-17110	-0-	644	1	160	2	N	5					55
							6	9									
03	19840	X	690	-0-	-19150	-0-	690	1			N	-0-					55
04	19200	X	690	-0-	-18510	-0-	690	1			N	-0-					55
*05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					55

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
12	20150	X	19392	-0-	-758	-0-	524	1	18678	2	N	173	167	1			164
							190	9									
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489	1	18309	2	N	89	183	1			70
							98	9									
02	18200	X	12804	-0-	-5396	-0-	292	1	12358	2	N	140					210
							154	9									
03	19747	X	18739	-0-	-1008	-0-	535	1	18126	2	N	71	181	1			100
							78	9									
04	19020	X	16978	-0-	-2042	-0-	420	1	16437	2	N	110					210
							121	9									
*05	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					210

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
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									
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	271	1	12068	2	N	81					117
							89	9									
03	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	167	1	12321	2	N	104	179	1			42
							114	9									
04	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	282	1	9405	2	N	73					115
							80	9									
*05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3612	X	2116	-0-	-1496	-0-	467	1	1526	2	Y	112	1	8			183
							123	9									
03	3596	X	1490	-0-	-2106	-0-	550	1	930	2	Y	9	101	1			91
							10	9									
04	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	550	1	2223	2	Y	88					179
							97	9									
*05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					179

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
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									
02	12236	X	9671	-0-	-2565	-0-	654	1	8790	2	N	206	176	1	1	8	102
							227	9									
03	13485	X	11300	-0-	-2185	-0-	701	1	10432	2	N	152	172	1			82
							167	9									
04	11670	X	10174	-0-	-1496	-0-	701	1	9195	2	N	253	210	1			125
							278	9									
*05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					125

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
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									
02	3724	X	3474	-0-	-250	-0-	655	1	2731	2	N	80					328
							88	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	701	1	3720	2	N	21	166	1			183
							23	9									
04	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	701	1	2854	2	N	-0-					183
*05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					183

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
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									
02	5180	X	3592	-0-	-1588	-0-	609	1	2904	2	N	72					126
							79	9									
03	5394	X	4117	-0-	-1277	-0-	702	1	3285	2	N	118					244
							130	9									
*04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	701	1	3444	2	N	27	179	1			92
							30	9									
*05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7000	X	5633	-0-	-1367	-0-	110	1	5471	2	N	47					74
							52	9									
03	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	161	1	6893	2	N	-0-					74
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	162	1	6528	2	N	-0-					74
*05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					74

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
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									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	632	1	3314	2	N	39	1	8			137
							43	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	701	1	3588	2	N	67	179	1			25
							74	9									
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	701	1	3446	2	N	52					77
							57	9									
*05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					77

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
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									
02	14224	X	13789	-0-	-435	-0-	5	1	13553	2	N	210	177	1			120
							231	9									
03	15748	X	14988	-0-	-760	-0-	6	1	14780	2	N	184	183	1			121
							202	9									
04	15240	X	14190	-0-	-1050	-0-	6	1	13994	2	N	173	178	1			116
							190	9									
*05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					116

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
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									
02	16520	X	14744	-0-	-1776	-0-	5	1	14468	2	N	246	339	1			148
							271	9									
03	17298	X	15813	-0-	-1485	-0-	6	1	15646	2	N	146	187	1			107
							161	9									
04	0	W	14865	-0-	14865	14865	6	1	14695	2	N	149	179	1			77
							164	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14865					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16016	X	11875	-0-	-4141	-0-	51	1	11695	2	N	117	179	1	1	8	134
							129	9									
03	16399	X	8213	-0-	-8186	-0-	75	1	8015	2	N	112	174	1			72
							123	9									
04	14940	X	2993	-0-	-11947	-0-	155	1	2808	2	N	27					99
							30	9									
*05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					99

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
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									
02	15680	X	14926	-0-	-754	-0-	603	1	14226	2	N	88	1	8			171
							97	9									
03	17360	X	16182	-0-	-1178	-0-	627	1	15486	2	N	63	184	1			50
							69	9									
04	16800	X	16109	-0-	-691	-0-	546	1	15471	2	N	84					134
							92	9									
*05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					134

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
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					54
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					54
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					54
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	655	1	3353	2	N	65					204
							72	9									
03	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	702	1	3502	2	N	33	162	1			75
							36	9									
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	701	1	3818	2	N	52					127
							57	9									
*05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	25480	X	21690	-0-	-3790	-0-	86	1	21484	2	N	109					196
							120	9									
03	27652	X	24818	-0-	-2834	-0-	17	1	24691	2	N	100	183	1			113
							110	9									
04	26160	X	21267	-0-	-4893	-0-	6	1	21141	2	N	109	171	1			51
							120	9									
*05	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					51

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	19460	X	17770	-0-	-1690	-0-	500	1	17032	2	N	216	170	1			129
							238	9									
03	21204	X	17274	-0-	-3930	-0-	477	1	16573	2	N	204	164	1			169
							224	9									
04	18720	X	18268	-0-	-452	-0-	696	1	17399	2	N	157	182	1			144
							173	9									
*05	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					144

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14112	X	12736	-0-	-1376	-0-	626	1	12103	2	N	6	1	8			126
							7	9									
03	15314	X	11516	-0-	-3798	-0-	673	1	10843	2	N	-0-					126
04	14550	X	11038	-0-	-3512	-0-	696	1	10342	2	N	-0-					126
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					126

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
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									
02	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	586	1	10815	2	N	83					150
							91	9									
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	702	1	12041	2	N	170	184	1			136
							187	9									
04	11670	X	11601	-0-	-69	-0-	701	1	10739	2	N	146	179	1			103
							161	9									
*05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6748	X	5304	-0-	-1444	-0-	626	1	4631	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	7471	X	7259	-0-	-212	-0-	673	1	6556	2	N	27	162	1			53
							30	9									
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	696	1	6279	2	N	-0-					53
*05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					53

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
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
02	9324	X	6118	-0-	-3206	-0-	649	1	5386	2	N	75	181	1	4	8	63
							83	9									
03	10323	X	6096	-0-	-4227	-0-	696	1	5400	2	N	-0-					63
04	9990	X	7981	-0-	-2009	-0-	696	1	7285	2	N	-0-					63
*05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					63

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
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									
02	13720	X	13221	-0-	-499	-0-	649	1	12529	2	N	39	1	8			99
							43	9									
03	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	696	1	13435	2	N	34					133
							37	9									
04	14700	X	13164	-0-	-1536	-0-	696	1	12440	2	N	25					158
							28	9									
*05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					158

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
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									
02	19040	X	16758	-0-	-2282	-0-	693	1	15899	2	Y	151	179	1	3	8	119
							166	9									
03	21080	X	15618	-0-	-5462	-0-	644	1	14753	2	Y	201	185	1			135
							221	9									
04	19650	X	13301	-0-	-6349	-0-	479	1	12687	2	Y	123	190	1			68
							135	9									
*05	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15764	X	7572	-0-	-8192	-0-	654	1	6802	2	N	105	164	1	1	8	67
							116	9									
03	17453	X	10460	-0-	-6993	-0-	701	1	9687	2	N	65					132
							72	9									
04	16890	X	9931	-0-	-6959	-0-	701	1	9128	2	N	93	172	1			53
							102	9									
*05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					53

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

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									
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	579	1			Y	-0-					77
03	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	282	1	11	2	Y	-0-					77
04	1230	X	371	-0-	-859	-0-	351	1	20	2	Y	-0-					77
*05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					77

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

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									
02	16912	X	13995	-0-	-2917	-0-	231	1	13666	2	Y	89					142
							98	9									
03	18290	X	13943	-0-	-4347	-0-	347	1	13485	2	Y	101	180	1			63
							111	9									
04	16560	X	16357	-0-	-203	-0-	512	1	15670	2	Y	159	168	1			54
							175	9									
*05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					54

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

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									
02	13692	X	12693	-0-	-999	-0-	649	1	11981	2	Y	57	2	8			129
							63	9									
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	696	1	15263	2	Y	45					174
							50	9									
*04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	696	1	16088	2	Y	89	165	1			98
							98	9									
*05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	6042	-0-	-3382	-0-	720 131	1 9	5191	2	N	119	173	1			72
01	9424	X	6301	-0-	-3123	-0-	722 15	1 9	5564	2	N	14					86
02	8512	X	6509	-0-	-2003	-0-	606 74	1 9	5829	2	N	67	2	8			151
03	9424	X	7183	-0-	-2241	-0-	675 28	1 9	6480	2	N	25					176
04	8460	X	5998	-0-	-2462	-0-	701 96	1 9	5201	2	N	87	171	1			92
*05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					92

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
12	10602	X	9958	-0-	-644	-0-	725 44	1 9	9189	2	N	40					174
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	725 107	1 9	9958	2	N	97	162	1			109
02	9576	X	8743	-0-	-833	-0-	632 2	1 9	8109	2	N	2	2	8			109
03	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	678 23	1 9	8783	2	N	21					130
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	701	1	8420	2	N	-0-					130
*05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					130

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
12	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	725 419	1 9	12711	2	N	381	366	1			66
01	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	725 196	1 9	11797	2	N	178	186	1			58
02	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	655 271	1 9	11051	2	N	246	173	1			131
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	702 317	1 9	11750	2	N	288	358	1			61
*04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	701 277	1 9	11142	2	N	252	184	1			129
*05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					129

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	719 91	1 9	6012	2	N	83	174	1			74
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	719 24	1 9	8212	2	N	22					96
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	580 1	1 9	4997	2	N	1	1	8			96
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	673 78	1 9	9123	2	N	71					167
*04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	696 67	1 9	8523	2	N	61	164	1			64
*05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10780	X	4415	-0-	-6365	-0-	626	1	3781	2	N	7	2	8			172
							8	9									
03	11935	X	10346	-0-	-1589	-0-	673	1	9672	2	N	1					173
							1	9									
04	11550	X	9572	-0-	-1978	-0-	696	1	8824	2	N	47	163	1			57
							52	9									
*05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					57

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9520	X	6438	-0-	-3082	-0-	607	1	5685	2	N	133	2	8			195
							146	9									
03	10385	X	10060	-0-	-325	-0-	701	1	9283	2	N	69	175	1			89
							76	9									
04	10020	X	8602	-0-	-1418	-0-	701	1	7732	2	N	154	176	1			67
							169	9									
*05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					67

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
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					58
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	1			N	-0-	58	1			-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
02	8260	X	8186	-0-	-74	-0-	631	1	7422	2	N	121	6	8			169
							133	9									
03	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	701	1	10126	2	N	59	174	1			54
							65	9									
*04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	701	1	11171	2	N	114					168
							125	9									
*05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	655	1	19840	2	N	117	3	8			168
							129	9									
03	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	702	1	18801	2	N	108	188	1			88
							119	9									
*04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	701	1	19670	2	N	139	172	1			55
							153	9									
*05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					55

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
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									
02	10360	X	6151	-0-	-4209	-0-	5	1	6073	2	N	66	6	8			158
							73	9									
03	11532	X	10447	-0-	-1085	-0-	6	1	10354	2	N	79	178	1			59
							87	9									
04	11160	X	9351	-0-	-1809	-0-	6	1	9310	2	N	32					91
							35	9									
*05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					91

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
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
02	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					40
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					40
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					40
*05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					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
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
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	780	1	7861	2	N	12					82
							13	9									
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	851	1	7947	2	N	-0-					82
*04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	876	1	7493	2	N	-0-					82
*05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					82

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
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									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	376	1	3260	2	Y	31					131
							34	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	421	1	3522	2	Y	30					161
							33	9									
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	563	1	3681	2	Y	56	187	1			30
							62	9									
*05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7908	-0-	-2260	-0-	517 506	1 9	6885	2	Y	460	356	1			168
01	10168	X	8029	-0-	-2139	-0-	517 267	1 9	7245	2	Y	243	354	1			57
02	9184	X	7103	-0-	-2081	-0-	467 420	1 9	6216	2	Y	382	345	1			94
03	10168	X	7553	-0-	-2615	-0-	501 374	1 9	6678	2	Y	340	347	1			87
04	7770	X	3390	-0-	-4380	-0-	501 180	1 9	2709	2	Y	164	172	1			79
*05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	14167	X	13805	-0-	-362	-0-	517 748	1 9	12540	2	Y	680	693	1			52
01	14167	X	13002	-0-	-1165	-0-	517 606	1 9	11879	2	Y	551	537	1			66
02	12796	X	11055	-0-	-1741	-0-	467 516	1 9	10072	2	Y	469	356	1	1	8	178
03	14167	X	10987	-0-	-3180	-0-	501 524	1 9	9962	2	Y	476	547	1			107
04	13350	X	13027	-0-	-323	-0-	501 702	1 9	11824	2	Y	638	680	1			65
*05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	10416	X	8538	-0-	-1878	-0-	1029 99	1 9	7410	2	Y	90					157
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996 70	1 9	12705	2	Y	64	167	1			54
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	896 85	1 9	8838	2	Y	77	4	8			127
03	9827	X	8501	-0-	-1326	-0-	963 109	1 9	7429	2	Y	99	171	1			55
04	13320	X	8027	-0-	-5293	-0-	996 46	1 9	6985	2	Y	42					97
*05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	430	-0-	430	14154	10	1	420	2	N	-0-					129
01	0	W	439	-0-	439	14593	11	1	428	2	N	-0-					129
02	0	W	463	-0-	463	15056	9	1	454	2	N	-0-					129
03	0	W	545	-0-	545	15601	11	1	520	2	N	13					142
							14	9									
*04	15995	X	394	-0-	-15601	-0-	10	1	384	2	N	-0-					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

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-
02	10394	X	1778	-0-	-8616	-0-	342	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	379	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	358	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	364	1	1368	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

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-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	288	1	201	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	301	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	348	1	973	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

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-
02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	345	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	959	-0-	-591	-0-	199	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1418	-0-	-82	-0-	12	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	6412	X	5662	-0-	-750	-0-	920	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6606	-0-	-493	-0-	1051	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5926	-0-	-164	-0-	957	1	4969	2	N	-0-					-0-
*05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1114	1	6244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-			-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

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-
02	16940	X	15098	-0-	-1842	-0-	1741	1	13357	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	16685	-0-	-1388	-0-	1661	1	15024	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	16325	-0-	-535	-0-	1251	1	15074	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	17166	-0-	-256	-0-	1288	1	15878	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

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-
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1149	1	10369	2	N	-0-			-0-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	850	1	12218	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	213	1	9610	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	9182	-0-	-3559	-0-	210	1	8972	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

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-
02	7924	X	7621	-0-	-303	-0-	1239	1	6382	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8436	-0-	-337	-0-	1343	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8266	-0-	-794	-0-	1334	1	6932	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8448	-0-	-914	-0-	1279	1	7169	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

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-
02	11284	X	8432	-0-	-2852	-0-	972	1	7460	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11005	-0-	-1488	-0-	1096	1	9909	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	10970	-0-	-1120	-0-	841	1	10129	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10843	-0-	-410	-0-	813	1	10030	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

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-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1112	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1045	1	9450	2	N	-0-			-0-
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	757	1	9125	2	N	-0-			-0-
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	709	1	8745	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

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-
02	15456	X	13964	-0-	-1492	-0-	1610	1	12354	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	15454	-0-	-1193	-0-	1539	1	13915	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	3254	-0-	-12856	-0-	249	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
*05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	167	1	8234	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

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-
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	478	1	9729	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	364	1	9884	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9114	-0-	-1386	-0-	154	1	8960	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8704	-0-	-2146	-0-	173	1	8531	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

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-
02	7644	X	7603	-0-	-41	-0-	356	1	7247	2	N	-0-					-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8691	2	N	-0-					-0-
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	150	1	8736	2	N	-0-					-0-
*05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8960	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

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-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	430	1	8765	2	N	-0-					-0-
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	352	1	9549	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	203	1	11812	2	N	-0-					-0-
*05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	287	1	14175	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

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-
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	757	1	15423	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	16127	-0-	-1295	-0-	573	1	15554	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	14774	-0-	-2086	-0-	250	1	14524	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	274	1	13560	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5333	-0-	5333	5333	106	1	5227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					60
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					60
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					60
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					60

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
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
02	336	N	19	-0-	-317	-0-	19	2			N	-0-					29
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14238	-0-	-1386	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13014	-0-	-1098	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14171	-0-	-1453	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12242	-0-	-2728	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12056	-0-	-3227	-0-	12056	2			N	-0-					-0-

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
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13164	3	464	9	N	422	350	1			677
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11047	3	267	9	N	243	178	1	3	8	739
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5826	3	230	9	N	209	177	1	1	8	772
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8186	3	228	9	N	207	168	1	3	8	814
*04	12540	X	8095	-0-	-4445	-0-	7714	3	381	9	N	346	346	1	3	8	817
05	12958	X	11546	-0-	-1412	-0-	11183	3	363	9	N	330	351	1	3	8	799

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					52
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					52
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					52
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					52
04	5310	X	1096	-0-	-4214	-0-	1096	2			N	-0-					52
05	4619	X	552	-0-	-4067	-0-	552	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7038	2	55	9	N	50	181	1			2
01	DLQ G-10		5051	-0-	5051	12144	5034	2	17	9	N	15					17
02	28182	X	16038	-0-	-12144	-0-	15992	2	46	9	N	42	1	8			60
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16360	2	145	9	N	132	182	1	1	8	10
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					10
*05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15126	2	48	9	N	44					54

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

12	DLQ G-10		34835	-0-	34835	34835	34727	2	108	9	N	98	190	1			30
01	DLQ G-10		32303	-0-	32303	67138	32094	2	209	9	N	190	180	1			40
02	96224	X	29086	-0-	-67138	-0-	28901	2	185	9	N	168					208
03	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28694	2	197	9	N	179	373	1	1	8	15
04	33750	X	27161	-0-	-6589	-0-	27133	2	28	9	N	25					40
05	34844	X	32121	-0-	-2723	-0-	32016	2	105	9	N	95					135

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

12	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1423	2	20	9	N	18					26
01	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3355	1906	2	6	9	N	5					31
02	5508	X	2153	-0-	-3355	-0-	2142	2	11	9	N	10					41
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10					51
04	4680	X	2526	-0-	-2154	-0-	2522	2	4	9	N	4					55
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	382	2	24	9	N	22	166	1			11
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	494	2	76	9	N	69					80
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	459	2	55	9	N	50					130
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					130

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					60
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2156	2	119	9	N	108	161	1			7
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1446	2	156	9	N	142					149

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					12
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					14
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1754	2	2	9	N	2					16
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1790	2	2	9	N	2					18

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					9
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					9
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					9
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6102	-0-	-170	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6654	-0-	-135	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

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
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7440	-0-	-92	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6702	-0-	-1637	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
*05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

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
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	953	-0-	-2891	-0-	953	2			N	-0-					-0-

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
12	6882	X	2811	-0-	-4071	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5064	-0-	-1818	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4747	-0-	-1469	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2263	-0-	-2627	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4382	-0-	-182	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

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
12	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6294	-0-	-433	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5702	-0-	-346	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6377	-0-	-103	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

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
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1551	-0-	-1119	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	537	-0-	-2222	-0-	537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

12	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4490	-0-	-1245	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3871	-0-	-1085	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4506	-0-	-609	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	560	-0-	-742	-0-	560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2644	-0-	-2116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - P/A 01/22/15

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
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5704	X	3203	-0-	-2501	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	400	-0-	-4752	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

12	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3651	2	29	9	N	26	199	1			36
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4248	2	51	9	N	46					82
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4299	2	34	9	N	31					113
*05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3883	2	6	9	N	5					118

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

12	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8842	-0-	-24	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7483	-0-	-637	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8028	-0-	-1117	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7675	-0-	-1175	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7842	-0-	-1303	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6386	X	4985	-0-	-1401	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4891	-0-	-1495	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4405	-0-	-1363	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

12	9610	X	7732	-0-	-1878	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7813	-0-	-1673	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7586	-0-	-786	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
*05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	15540	-0-	-704	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	11438	-0-	-3234	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	12121	-0-	-4061	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	11970	-0-	-3060	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12858	-0-	-2673	-0-	12858	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6831	-0-	-1737	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5615	-0-	-2365	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4793	-0-	-3453	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
01	9114	X	1309	-0-	-7805	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	7805	-0-	-3851	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2656	-0-	-3513	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4097	-0-	-1483	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10892	X	7911	-0-	-2981	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
04	11670	X	6151	-0-	-5519	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7718	-0-	-4341	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

12	6386	X	4180	-0-	-2206	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	1536	-0-	-3448	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	516	-0-	-5002	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5096	-0-	-2065	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5635	-0-	-833	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7406	-0-	-1119	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6510	-0-	-882	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
*05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
*05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1021	-0-	-2395	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1894	-0-	-1888	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

12	9858	X	7920	-0-	-1938	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6696	-0-	-1829	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7857	-0-	-33	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8835	-0-	-377	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9818	-0-	-381	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2147	-0-	-1017	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1890	-0-	-1334	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9610	X	8548	-0-	-1062	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8112	-0-	-1405	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7286	-0-	-918	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7890	-0-	-1131	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7727	-0-	-553	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7700	-0-	-856	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

12	2046	X	696	-0-	-1350	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	261	-0-	-1587	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	750	X	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12493	X	8875	-0-	-3618	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	2462	-0-	-9008	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	2794	-0-	-6978	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8441	-0-	-2099	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7793	-0-	-1957	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
*05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

12	T. A.		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		539	-0-	539	1363	539	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1840	-0-	1840	3203	1840	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	1976	-0-	-3203	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2214	-0-	-502	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2415	-0-	-499	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

12	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4535	-0-	-225	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

12	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6346	-0-	3246	3597	6346	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5248	-0-	2448	6045	5248	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	392	-0-	-6045	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5472	-0-	-16	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5453	-0-	-623	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	99	-0-	-293	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

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
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1877	-0-	-1471	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
*05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1185	-0-	-2651	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2054	-0-	-2193	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2268	-0-	-1452	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	1248	-0-	-5293	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	545	-0-	-6055	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1806	-0-	-5014	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

12	6820	X	5134	-0-	-1686	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4503	-0-	-2968	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4569	-0-	-2179	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4902	-0-	-2569	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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

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

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

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

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

12	8897	X	831	-0-	-8066	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	810	X	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

12	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

12	6355	X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1844	-0-	-2992	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

12	8122	X	4817	-0-	-3305	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1911	-0-	-3605	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	1353	-0-	-4134	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	144	-0-	-4896	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

12	4650	X	1703	-0-	-2947	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	890	-0-	-3760	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1927	-0-	-1769	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2361	-0-	-1669	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2029	-0-	-911	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

12	21235	X	9020	-0-	-12215	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	9921	-0-	-11097	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	9315	-0-	-6561	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	7398	-0-	-4165	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9517	-0-	-806	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7667	-0-	-1349	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8937	-0-	-1113	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOSEPH WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

12	4929	X	3948	-0-	-981	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3539	-0-	-325	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7109	-0-	-423	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8747	-0-	-522	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
*05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4345	-0-	-1948	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	3461	-0-	-3379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2947	-0-	-4121	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2005	-0-	-1436	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2355	-0-	-557	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6802	-0-	-730	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8840	-0-	-336	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8716	-0-	-164	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	3917	-0-	-4887	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
05	8804	X	1267	-0-	-7537	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

12	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3903	-0-	-269	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6015	-0-	-1270	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6148	-0-	-432	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7033	-0-	-17	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

12	7471	X	6101	-0-	-1370	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6585	-0-	-886	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2757	-0-	-3991	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

12	8246	X	6651	-0-	-1595	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5014	-0-	-1762	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6360	-0-	-987	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
*05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13113	X	8424	-0-	-4689	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	5142	-0-	-7971	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	81	-0-	-9467	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	1601	-0-	-7761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
*05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

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
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	225	-0-	-4952	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	2835	-0-	-2311	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4164	-0-	-216	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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

12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8539	-0-	-393	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8516	-0-	-1745	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8736	-0-	-1525	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

12	7936	X	4894	-0-	-3042	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5158	-0-	-2561	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4642	-0-	-2330	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	83	-0-	-7117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6169	X	721	-0-	-5448	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	211	-0-	-6950	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

12	15066	X	14624	-0-	-442	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14890	-0-	-517	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13221	-0-	-695	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14438	-0-	-969	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14835	-0-	-45	-0-	14835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6355	X	5651	-0-	-704	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2573	-0-	-759	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

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
12	11129	X	9036	-0-	-2093	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7849	-0-	-1335	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8436	-0-	-564	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7887	-0-	-1134	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

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
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3709	-0-	-659	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3923	-0-	-757	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

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
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1352	-0-	-1700	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1382	-0-	-1997	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10668	-0-	-1453	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8036	-0-	-1792	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9075	-0-	-1589	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9278	-0-	-1042	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
*05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	6455	-0-	3355	3355	6455	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5925	-0-	2825	6180	5925	2			N	-0-					-0-
02	11131	X	4951	-0-	-6180	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

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
12	17236	X	15361	-0-	-1875	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15531	-0-	-1705	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13805	-0-	-1763	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16359	-0-	-195	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
04	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13610	-0-	-1921	-0-	13610	2			N	-0-					-0-

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
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4948	-0-	-1004	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4555	-0-	-653	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1631	-0-	-3949	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

12	9114	X	8001	-0-	-1113	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7781	-0-	-759	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8578	-0-	-877	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

12	19375	X	17738	-0-	-1637	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	18668	-0-	-769	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17071	-0-	-485	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	19371	-0-	-66	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	14744	-0-	-3316	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	13273	-0-	-5637	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4448	-0-	-368	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4593	-0-	-507	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 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
12	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	8233	2		N	-0-			-0-
01	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2		N	-0-			-0-
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2		N	-0-			-0-
04	8250	X	7835	-0-	-415	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
05	8618	X	8185	-0-	-433	-0-	8185	2		N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	4832	-0-	-68	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
*05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
01	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
02	3808	X	584	-0-	-3224	-0-	584	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	2527	-0-	-1658	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	1189	-0-	-2801	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2619	-0-	-153	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5969	-0-	-572	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4770	-0-	-634	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2549	-0-	-3434	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7308	X	7169	-0-	-139	-0-	7165	2	4	9	N	4					122
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9598	2	7	9	N	6					128
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9109	2	25	9	N	23					151
*05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9529	2	8	9	N	7	136	1			22

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	3892	X	1498	-0-	-2394	-0-	1496	2	2	9	N	2					54
03	4216	X	1101	-0-	-3115	-0-	1099	2	2	9	N	2					56
04	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2177	2	9	9	N	8					64
05	4216	X	2235	-0-	-1981	-0-	2232	2	3	9	N	3	59	1			8

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
12	8711	X	2402	-0-	-6309	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	128	-0-	-8583	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	135	-0-	-7733	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	30	-0-	-6840	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8389	-0-	-136	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8018	-0-	-817	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8045	-0-	-505	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7174	-0-	-1227	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2245	-0-	-1507	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1273	-0-	-2881	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	1519	-0-	-2511	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

12	5921	X	1485	-0-	-4436	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	1415	-0-	-4506	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2258	-0-	-2194	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3416	-0-	-1389	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	609	-0-	-1902	-0-	609	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

12	403	X	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

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

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

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

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2141	-0-	-43	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4081	-0-	-1155	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	3380	-0-	-5300	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	3765	-0-	-4698	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5053	X	2693	-0-	-2360	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3194	-0-	-3223	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2108	-0-	-3688	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2671	-0-	-3746	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

12	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2925	-0-	-463	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3152	-0-	-12	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4840	-0-	-585	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3060	-0-	-2148	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

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
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3007	-0-	207	207	3007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	12	2905	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2681	-0-	-229	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

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
12	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5966	-0-	-54	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

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
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5120	-0-	-708	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1264	-0-	-3851	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	6155	-0-	-3393	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6841	2	238	9	N	216					216
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8222	2	1	9	N	1	109	1			108
02	7196	X	4629	-0-	-2567	-0-	4629	2			N	-0-					108
03	7967	X	2510	-0-	-5457	-0-	2510	2			N	-0-					108
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					108
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3304	-0-	-28	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
01	3055	N	2916	-0-	-139	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1896	-0-	-834	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4052	-0-	-1268	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

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
12	6076	X	2052	-0-	-4024	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	607	-0-	-3764	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	151	-0-	-4561	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	630	-0-	-3930	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

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
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
*05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

12	9517	X	8368	-0-	-1149	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8822	-0-	-695	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8367	-0-	-229	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8827	-0-	-535	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8510	-0-	-40	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

12	9548	X	7094	-0-	-2454	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7436	-0-	-2112	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6257	-0-	-183	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
*05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

12	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2170	2	12	9	N	11	49	1			78
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	2			N	-0-					78
02	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					78
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					78
04	2370	X	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					78
05	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	2018	2			N	-0-					78

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	5859	X	3040	-0-	-2819	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3903	-0-	-1956	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3231	-0-	-2061	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1380	-0-	-3090	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	820	-0-	-2090	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

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
12	16213	X	15417	-0-	-796	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	10145	-0-	-6068	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13890	-0-	-754	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13532	-0-	-1875	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15170	-0-	-237	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

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
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2723	-0-	-329	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5740	-0-	-448	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4352	-0-	-2406	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4768	-0-	-1742	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10288	-0-	-593	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	2474	-0-	-7102	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	519	-0-	-10083	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	53	-0-	-10207	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6211	-0-	-919	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4874	-0-	-1034	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3892	-0-	-2649	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3331	-0-	-2879	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4563	-0-	-1637	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	10228	-0-	-250	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

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
12	4557	X	2186	-0-	-2371	-0-	2186	2			N	-0-					25
01	4278	X	3089	-0-	-1189	-0-	3089	2			N	-0-					25
02	3304	X	2954	-0-	-350	-0-	2954	2			N	-0-					25
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					25
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					25
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					25

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
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					17
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					17
02	2492	X	469	-0-	-2023	-0-	469	2			N	-0-					17
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					17
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17

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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
02	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	1733	2			N	-0-					18
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					18
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					18
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
*05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
*05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5071	-0-	-1313	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5615	-0-	-835	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

12	6572	X	5146	-0-	-1426	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5128	-0-	-1444	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

12	4960	X	682	-0-	-4278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	707	-0-	-749	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	653	-0-	-1671	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	64	-0-	-2540	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

12	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
*05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1225	-0-	-2645	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7037	X	1705	-0-	-5332	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1202	-0-	-5835	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	672	-0-	-5600	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	90	-0-	-1560	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

12	16027	X	14412	-0-	-1615	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13903	-0-	-2124	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12032	-0-	-1884	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13424	-0-	-1301	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12699	-0-	-1431	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11911	-0-	-2504	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	6820	X	428	-0-	-6392	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	686	-0-	-6785	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6455	-0-	-923	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5531	-0-	-125	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
*05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5152	X	4163	-0-	-989	-0-	4163	2			N	-0-					23
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6598	2	4	9	N	4	17	1			10
04	5310	X	4720	-0-	-590	-0-	4720	2			N	-0-					10
05	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4573	2	2	9	N	2					12

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
12	3441	X	708	-0-	-2733	-0-	708	2			N	-0-					9
01	3441	X	1393	-0-	-2048	-0-	1393	2			N	-0-					9
02	1960	X	431	-0-	-1529	-0-	431	2			N	-0-					9
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					9
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					9
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					9

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
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					10
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					10
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					10
*05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

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
02	3668	X	3198	-0-	-470	-0-	3198	2			N	-0-					17
03	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3683	2	3	9	N	3	13	1			7
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2			N	-0-					7
05	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3784	2	2	9	N	2					9

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	125	-0-	-2355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

12	3410	X	125	-0-	-3285	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

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
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					24
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8420	2	13	9	N	12					36
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7218	2	13	9	N	12	37	1			11
05	7316	X	6475	-0-	-841	-0-	6462	2	13	9	N	12					23

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					7
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6608	2	6	9	N	5					12
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	N	5	16	1			1
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4108	2	6	9	N	5					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5269	-0-	-751	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5360	-0-	-1212	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

12	7626	X	3397	-0-	-4229	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6102	-0-	-1896	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

12	6262	X	3609	-0-	-2653	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3421	-0-	-2841	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	2929	-0-	-2559	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1486	-0-	-2792	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	9	-0-	-3771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

12	10664	X	10434	-0-	-230	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10274	-0-	-173	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
*05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3544	-0-	-2904	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2919	-0-	-3746	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	320	-0-	-5700	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

12	9982	X	9500	-0-	-482	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7723	-0-	-1293	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9156	-0-	-609	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8204	-0-	-1246	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8163	-0-	-1323	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	14079	-0-	-88	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11953	-0-	-843	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11765	-0-	-1855	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10969	-0-	-3105	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1018	2	1	9	N	1					1
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					3
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					3
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					6
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3040	2	3	9	N	3	9	1			-0-
*05	3041	N	2998	-0-	-43	-0-	2995	2	3	9	N	3					3

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8680	X	5784	-0-	-2896	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5690	-0-	-2153	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6029	-0-	-3457	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7150	-0-	-2336	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6595	-0-	-1973	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7273	-0-	-43	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	3096	-0-	-5181	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
03	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
*05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	21					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	25					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	64	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					73

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7173	-0-	-527	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	11051	-0-	-16	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8924	-0-	-1756	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3661	-0-	-511	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	6561	-0-	-1530	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5610	-0-	-1698	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6433	-0-	-1658	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6463	-0-	-467	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
*05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12846	-0-	-267	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11253	-0-	-479	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12788	-0-	-511	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11986	-0-	-884	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11942	-0-	-1357	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	14186	-0-	-3453	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14582	-0-	-3057	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12948	-0-	-2984	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13312	-0-	-1165	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10252	-0-	-3848	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	9314	-0-	-5256	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7291	-0-	-2164	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6752	-0-	-836	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5518	-0-	-2821	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5752	-0-	-2318	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4915	-0-	-3424	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

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
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4362	-0-	-1621	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3636	-0-	-2334	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

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
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5901	-0-	-511	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6546	-0-	-491	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6291	-0-	-309	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

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
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5757	-0-	-1747	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
*05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5240	-0-	-1536	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
*05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3432	2	14	9	Y	13	6	1			16
03	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	3817	2	19	9	Y	17	21	1			12
04	5850	X	3506	-0-	-2344	-0-	3489	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	4547	2	20	9	Y	18	16	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	5894	-0-	-10350	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	9189	-0-	-7055	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
04	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	10581	-0-	-5043	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7987	2	73	9	Y	66	30	1			95
03	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8098	2	91	9	Y	83	104	1			74
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8379	2	83	9	Y	75	79	1			70
*05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8503	2	94	9	Y	85	78	1			77

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	6260	-0-	-8620	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
02	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	14249	-0-	-271	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13442	-0-	-1562	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

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

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9088	-0-	-122	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1869	-0-	-561	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	10832	-0-	-5350	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10847	-0-	-344	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6689	-0-	-4130	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8746	-0-	-1754	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2420	-0-	-72	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

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
12	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

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
12	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5129	-0-	-48	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
*05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	7161	X	6990	-0-	-171	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6228	-0-	-268	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4844	X	3360	-0-	-1484	-0-	3360	2			N	-0-					16
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3751	2	4	9	N	4	16	1			4
04	5190	X	3622	-0-	-1568	-0-	3622	2			N	-0-					4
05	4681	X	1489	-0-	-3192	-0-	1487	2	2	9	N	2					6

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
12	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

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
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	3886	-0-	-2469	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2614	-0-	-2930	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1922	-0-	-1953	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6494	-0-	-394	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6987	-0-	-639	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6635	-0-	-745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6918	-0-	-553	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
01	1884	N	1612	-0-	-272	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	779	-0-	-2135	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
*05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

12	17174	X	16672	-0-	-502	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16430	-0-	-124	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14198	-0-	-1146	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15312	-0-	-1676	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14936	-0-	-1504	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	14659	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

12	9083	X	5958	-0-	-3125	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
02	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11007	-0-	-723	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6861	-0-	-5260	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	697	-0-	-3271	-0-	697	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10292	X	7462	-0-	-2830	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	6684	-0-	-3608	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5897	-0-	-3091	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	6266	-0-	-3685	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6147	-0-	-2883	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6648	-0-	-1536	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6078	-0-	-1842	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

12	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1014	-0-	-3760	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	1510	-0-	-3110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

12	8587	X	6358	-0-	-2229	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5549	-0-	-2418	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5742	-0-	-1454	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

12	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3079	-0-	-729	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3206	-0-	-574	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
*05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
*05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

12	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5890	X	4105	-0-	-1785	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3819	-0-	-2071	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3755	-0-	-1145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	20925	X	17264	-0-	-3661	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19025	-0-	-1900	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16555	-0-	-2345	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	19104	-0-	-1635	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17122	-0-	-1718	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18755	-0-	-279	-0-	18755	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

12	8432	X	1342	-0-	-7090	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12059	X	10555	-0-	-1504	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10090	-0-	-1969	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
*05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
04	2543	N	2499	-0-	-44	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

12	7719	X	2314	-0-	-5405	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3141	-0-	-1943	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7841	-0-	-335	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8060	-0-	-1090	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8061	-0-	-1394	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*05	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11956	2	20	9	Y	18					31
03	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13007	2	3	9	Y	3	24	1			10
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12082	2	22	9	Y	20					30
*05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14227	2	8	9	Y	7	16	1			21

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6541	2	2	9	Y	2					18
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9201	2	13	9	Y	12					30
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8993	2	4	9	Y	4	26	1			8
*05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5					13

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359																	
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
02	4396	X	1439	-0-	-2957	-0-	1431	2	8	9	Y	7					13
03	4867	X	2086	-0-	-2781	-0-	2085	2	1	9	Y	1	9	1			5
04	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	4274	2	9	9	Y	8					13
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	2	3	9	Y	3	6	1			10
SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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																	
12	10850	X	10251	-0-	-599	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8557	-0-	-1983	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865																	
12	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
01	33294	X	4347	-0-	-28947	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	2006	-0-	-27842	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	7961	-0-	-9771	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
*05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

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

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
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28					167
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	2	17	9	N	15					182
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5744	2	2	9	N	2	98	1			86
05	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	5726	2	31	9	N	28					114

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3841	-0-	-3149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4585	-0-	-2638	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	509	-0-	-1196	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1255	-0-	-455	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13015	-0-	-65	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14139	-0-	-59	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

12	4588	X	3948	-0-	-640	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3603	-0-	-317	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
01	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
*05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

12	5425	X	3972	-0-	-1453	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3135	-0-	-4367	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5130	-0-	-1646	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3631	-0-	-1049	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

12	17825	X	17409	-0-	-416	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14373	-0-	-1727	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14456	-0-	-3369	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	13859	-0-	-3811	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	13918	-0-	-4341	-0-	13918	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

12	6913	X	6711	-0-	-202	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	1785	-0-	-5004	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

12	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7894	-0-	-631	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7392	-0-	-308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
*05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

12	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2650	-0-	-2527	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2949	-0-	-1727	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

12	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2293	-0-	-759	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	739	-0-	-1927	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	113	-0-	-2047	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

12	12028	X	9433	-0-	-2595	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10793	-0-	-398	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	7120	-0-	-2988	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	515	-0-	-9746	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	10788	X	1066	-0-	-9722	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7192	X	6687	-0-	-505	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6405	-0-	-165	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

12	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
*05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

12	10044	X	6497	-0-	-3547	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4352	-0-	-4576	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	3348	-0-	-4154	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

12	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13723	-0-	-893	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15578	-0-	-604	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13864	-0-	-1226	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	12881	-0-	-2712	-0-	12881	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

12	10416	X	6370	-0-	-4046	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8023	-0-	-2393	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7077	-0-	-595	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7549	-0-	-221	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6609	-0-	-149	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5869	-0-	-123	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5518	X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

12	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8122	-0-	-868	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7677	-0-	-79	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8080	-0-	-600	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7633	-0-	-767	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8630	-0-	-50	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16426	-0-	-686	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14619	-0-	-837	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15831	-0-	-1467	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14485	-0-	-2255	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15598	-0-	-1700	-0-	15598	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13434	-0-	-206	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12053	-0-	-267	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12795	-0-	-845	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12191	-0-	-1009	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13111	-0-	-529	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	1825	-0-	-4716	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5	-0-	-6536	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
*05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

12	10292	X	8831	-0-	-1461	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10056	-0-	-1135	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
04	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

12	13299	X	12699	-0-	-600	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10508	-0-	-2791	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10267	-0-	-1745	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11117	-0-	-1593	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9025	-0-	-3275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11246	-0-	-1464	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	2	-0-	-3191	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	939	-0-	-2192	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2753	-0-	-1387	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	600	-0-	-3678	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	7290	-0-	-4211	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10673	-0-	-828	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9184	-0-	-1204	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
03	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9553	-0-	-1111	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 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
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7145	-0-	-1690	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	7550	-0-	-3486	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7593	-0-	-3443	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7093	-0-	-2875	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6606	-0-	-1237	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
*05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4607	-0-	-1624	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5654	-0-	-618	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
*05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10446	-0-	-156	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
04	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
*05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

12	12741	X	12301	-0-	-440	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12195	-0-	-546	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10854	-0-	-542	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11875	-0-	-618	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11340	-0-	-690	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11804	-0-	-503	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

12	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5435	-0-	-585	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3242	-0-	-1070	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4293	-0-	-837	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	3493	-0-	-1808	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9517	X	9302	-0-	-215	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9294	-0-	-6	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8966	-0-	-64	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

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
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8277	-0-	-235	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
*05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

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
12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6777	-0-	-123	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4030	X	3245	-0-	-785	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2336	-0-	-1694	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6600	2	3	9	Y	3					33
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8075	2	1	9	Y	1					34
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	Y	8	35	1			7
*05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	Y	1					8

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
*05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

12	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4429	-0-	-1864	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4391	-0-	-1433	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5072	-0-	-1376	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4051	-0-	-2189	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

12	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
03	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	14283	-0-	-447	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
*05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2323	-0-	-2389	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4862	-0-	-458	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
*05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2294	-0-	-1147	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	664	-0-	-1556	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10259	-0-	-1118	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8557	-0-	-1463	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8664	-0-	-1845	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

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
12	6355	X	3912	-0-	-2443	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4937	-0-	-131	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1397	-0-	-897	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	775	-0-	-1073	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	852	-0-	-946	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	967	-0-	-383	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2128	-0-	-2604	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

12	13175	X	10827	-0-	-2348	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11035	-0-	-2140	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9900	-0-	-208	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10452	-0-	-739	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9992	-0-	-838	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9802	-0-	-1234	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

12	15717	X	12400	-0-	-3317	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12892	-0-	-2825	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11606	-0-	-2590	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12460	-0-	-343	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11287	-0-	-1193	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9516	-0-	-3380	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3172	-0-	-944	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

12	7874	X	3623	-0-	-4251	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
*05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3639	-0-	-57	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5270	-0-	-651	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	3547	-0-	-8101	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
04	13200	X	47	-0-	-13153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	138	-0-	-13502	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

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
02	8064	X	7575	-0-	-489	-0-	7535	2	40	9	Y	36					59
03	9331	X	8968	-0-	-363	-0-	8937	2	31	9	Y	28	63	1			24
04	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8643	2	43	9	Y	39					63
05	9331	X	6146	-0-	-3185	-0-	6124	2	22	9	Y	20	62	1			21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

12	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	7336 X	7320	-0-	-16	-0-	7320	2			N	-0-					43
03	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9480	2	7	9	N	6	28	1			21
04	7560 X	6897	-0-	-663	-0-	6897	2			N	-0-					21
05	8091 X	6272	-0-	-1819	-0-	6268	2	4	9	N	4					25

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2954	-0-	-434	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3289	-0-	-671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
*05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8869	-0-	-1764	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8470	-0-	-1022	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9577	-0-	-746	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
*05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6739	-0-	-2531	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
01	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	2020	-0-	-7910	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7840	X	7224	-0-	-616	-0-	7224	2			N	-0-					40
03	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7814	2	7	9	N	6	28	1			18
04	8250	X	7449	-0-	-801	-0-	7449	2			N	-0-					18
05	8401	X	7578	-0-	-823	-0-	7574	2	4	9	N	4					22

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

12	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2656	-0-	-1870	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2474	-0-	-1576	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

12	10199	X	6435	-0-	-3764	-0-	6435	2			N	-0-					86
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					86
02	8512	X	7875	-0-	-637	-0-	7875	2			N	-0-					86
03	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-					86
04	9750	X	7520	-0-	-2230	-0-	7520	2			N	-0-					86
05	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

12	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3810	-0-	-2294	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4758	-0-	-1782	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3332	-0-	-2806	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
*02	6468	X	5955	-0-	-513	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*04	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4450	-0-	-982	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5563	-0-	-2435	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6859	-0-	-881	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11263	-0-	-301	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11647	-0-	-1156	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11066	-0-	-1324	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	3374	-0-	-9088	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

12	16244	X	14992	-0-	-1252	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13678	-0-	-2566	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12561	-0-	-2195	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	12751	-0-	-3586	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12088	-0-	-3722	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12464	-0-	-2540	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7099	-0-	-101	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
01	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
*05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

12	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9303	-0-	-657	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9165	-0-	-1127	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

12	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	2			N	-0-					28
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	2812	2			N	-0-					28
03	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	2			N	-0-					28
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					28
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

12	5859	X	4681	-0-	-1178	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5387	-0-	-633	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6204	-0-	-606	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	2085	-0-	-9354	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3086	-0-	-5346	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1524	-0-	-716	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5166	-0-	-972	-0-	5130	2	36	9	N	33	139	1			65
01	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5115	2	28	9	N	25					90
02	5544	X	4042	-0-	-1502	-0-	4030	2	12	9	N	11					101
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5857	2	28	9	N	25					126
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5084	2	9	9	N	8					134
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5266	2	12	9	N	11					145

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
01	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
03	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
04	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
*05	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2046	-0-	-1566	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

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

12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	6097	-0-	-4102	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
*05	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

12	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7515	-0-	-773	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
*05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

12	10819	X	9653	-0-	-1166	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8600	-0-	-3428	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3906	-0-	-2263	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	89	-0-	-5881	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13485	X	12397	-0-	-1088	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11849	-0-	-1450	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10794	-0-	-1134	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11138	-0-	-1882	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 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
12	4154	X	813	-0-	-3341	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1503	-0-	-2527	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	896	-0-	-896	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	33	-0-	-1587	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

12	1829	X	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1188	-0-	-212	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	815	-0-	-685	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	1624	-0-	-1817	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	887	-0-	-973	-0-	887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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
02	3528	X	3081	-0-	-447	-0-	3079	2	2	9	N	2					20
03	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3496	2	4	9	N	4					24
04	4710	X	3715	-0-	-995	-0-	3714	2	1	9	N	1					25
05	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2220	2	2	9	N	2					27

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	5073	-0-	-1034	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7600	-0-	-772	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8387	-0-	-882	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

12	10478	X	8490	-0-	-1988	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	3309	-0-	-7045	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3970	-0-	-5382	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	4449	-0-	-5533	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6145	-0-	-2825	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6148	-0-	-2346	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5624	-0-	-1936	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4993	-0-	-3315	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5489	-0-	-2491	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6652	-0-	-1501	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

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
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
*05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-

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
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
*05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-

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
12	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4581	-0-	-849	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	11368	X	7847	-0-	-3521	-0-	7844	2	3	9	N	3					42
03	11408	X	10200	-0-	-1208	-0-	10200	2			N	-0-					42
04	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9415	2	18	9	N	16					58
05	8680	X	6574	-0-	-2106	-0-	6553	2	21	9	N	19					77

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
12	12896	X	7465	-0-	-5431	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	6436	-0-	-6460	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	4539	-0-	-6241	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	4665	-0-	-6960	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8401	-0-	-2849	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
*05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

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
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5623	-0-	-369	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4992	-0-	-1428	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1795	-0-	-4839	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

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
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					56
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					56
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					56
*05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					56

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
12	6386	X	2992	-0-	-3394	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3543	-0-	-1273	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	1289	-0-	-4043	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

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
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1323	-0-	-1365	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9590	-0-	-1246	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10058	-0-	-1939	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9596	-0-	-2014	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

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
12	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8463	-0-	-1645	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9376	-0-	-1195	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

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
12	16337	X	14442	-0-	-1895	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	11709	-0-	-3159	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	13971	-0-	-2490	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13997	-0-	-793	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13567	-0-	-1530	-0-	13567	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8456	-0-	5356	5356	8456	2			N	-0-					-0-
04	5356	X	-0-	-0-	-5356	-0-					N	-0-					-0-
*05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

12	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
03	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
*05	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

12	19654	X	18959	-0-	-695	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16453	-0-	-3201	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	11297	-0-	-6791	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	16745	-0-	-3281	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16859	-0-	-2521	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	13734	-0-	-5238	-0-	13734	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

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
02	4256	X	968	-0-	-3288	-0-	903	2	65	9	Y	59					102
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	104	1			46
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	66					112
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	33	103	1			42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14929	-0-	-478	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13036	-0-	-880	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13892	-0-	-1515	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13879	-0-	-581	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14250	-0-	-692	-0-	14250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1569	-0-	-2811	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

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
02	2800	N	3207	-0-	407	2121	3188	2	19	9	N	17					52
03	6138	X	4017	-0-	-2121	-0-	3970	2	47	9	N	43	64	1			31
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3577	2	15	9	N	14					45
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6879	2	61	9	N	55	64	1			36

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

12	12803	X	12624	-0-	-179	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12494	-0-	-309	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4638	-0-	-8072	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9744	-0-	-2466	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
*05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

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
02	2800	N	3184	-0-	384	1299	3165	2	19	9	N	17					51
03	4578	X	3279	-0-	-1299	-0-	3234	2	45	9	N	41	63	1			29
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3451	2	15	9	N	14					43
*05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4644	2	58	9	N	53	62	1			34

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2508	-0-	-3702	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	582	-0-	-5835	-0-	582	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

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
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2616	2	10	9	N	9					67
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1					68
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1807	2	4	9	N	4	50	1			22
05	2542	N	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	15066	X	11595	-0-	-3471	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	6803	-0-	-7798	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11030	-0-	-2158	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12220	-0-	-2381	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11459	-0-	-1621	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11636	-0-	-578	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

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
12	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5626	-0-	-915	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4781	-0-	-1267	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5492	-0-	-1328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5791	-0-	-689	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1662	-0-	-3378	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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

12	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4607	-0-	-1525	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4690	-0-	-2099	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4365	-0-	-1875	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

12	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2381	-0-	-1511	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2581	-0-	-2007	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	4093	-0-	-4835	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
*05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					43
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15	37	1			21
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	2					23
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					30
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	1					31
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	3					34

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

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
12	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

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
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11160	-0-	-155	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10658	-0-	-1372	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10958	-0-	-1473	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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

12	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4344	-0-	-2096	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5638	-0-	-1492	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5492	-0-	-1168	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

12	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7526	-0-	-930	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8736	-0-	-626	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8401	-0-	-659	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
*05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

12	10292	X	8902	-0-	-1390	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7978	-0-	-786	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9021	-0-	-682	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8258	-0-	-639	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

12	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

12	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

12	10788	X	9286	-0-	-1502	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8893	-0-	-543	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
04	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
*05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

12	12679	X	10080	-0-	-2599	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9712	-0-	-2967	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9282	-0-	-2170	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10030	-0-	-2215	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	6069	-0-	-3681	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

12	8029	X	5319	-0-	-2710	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1747	-0-	-3433	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	509	-0-	-5226	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1593	-0-	-4347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17639	X	13641	-0-	-3998	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
*11	16830	X	13356	-0-	-3474	-0-	77	1	13279	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-
02	12880	X	12055	-0-	-825	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12502	-0-	-848	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12998	-0-	-580	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11098	X	8684	-0-	-2414	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8878	-0-	-2220	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8456	-0-	-224	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

12	19902	X	16183	-0-	-3719	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	15877	-0-	-3653	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14192	-0-	-2916	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15365	-0-	-3080	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15365	-0-	-805	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15316	-0-	-866	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

12	18631	X	17230	-0-	-1401	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17695	-0-	-1060	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
02	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	13415	-0-	-5340	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15660	-0-	-1650	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16115	-0-	-2919	-0-	16115	2			N	-0-					-0-

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
12	17670	X	17076	-0-	-594	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	14899	-0-	-2771	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14158	-0-	-1662	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14188	-0-	-2893	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15009	-0-	-1521	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15744	-0-	-1337	-0-	15744	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9459	-0-	-1341	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

12	17639	X	16874	-0-	-765	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16047	-0-	-1375	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14193	-0-	-1151	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15468	-0-	-1520	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15163	-0-	-1277	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23					69
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5267	2	19	9	N	17	54	1			32
04	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			N	-0-					32
05	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1691	2	28	9	N	25					57

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

12	11439	X	9445	-0-	-1994	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7666	-0-	-1658	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8407	-0-	-1048	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

12	5053	X	1381	-0-	-3672	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4242	-0-	-3384	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4930	-0-	-1958	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17453	X	15008	-0-	-2445	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14648	-0-	-2371	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12695	-0-	-1893	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14615	-0-	-1536	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
*05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

12	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6106	-0-	-1314	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7212	-0-	-631	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5888	-0-	-2302	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7106	-0-	-1357	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

12	4371	X	1083	-0-	-3288	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	1785	-0-	-1295	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15843	-0-	-2726	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14178	-0-	-746	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15628	-0-	-895	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14272	-0-	-1658	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12510	-0-	-3579	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	7252	X	6927	-0-	-325	-0-	6918	2	9	9	N	8	27	1			16
03	8029	X	6638	-0-	-1391	-0-	6628	2	10	9	N	9	4	1			21
04	7770	X	5910	-0-	-1860	-0-	5900	2	10	9	N	9					30
05	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6852	2	10	9	N	9					39

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	182	-0-	-5987	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	48	-0-	-5922	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3103	-0-	-3066	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

12	17174	X	11480	-0-	-5694	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	11834	-0-	-4379	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	11590	-0-	-3054	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7555	-0-	-6147	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6861	-0-	-4599	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	5857	-0-	-6977	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

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
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10823	2	12	9	Y	11					103
03	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12144	2	50	9	Y	45	35	1			113
04	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	9799	2	26	9	Y	24					137
05	11439	X	9415	-0-	-2024	-0-	9396	2	19	9	Y	17	47	1			107

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

*08	6262	X	1201	-0-	-5061	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*09	6060	X	3295	-0-	-2765	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
*10	5797	X	3618	-0-	-2179	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*11	5610	X	1287	-0-	-4323	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*12	6510	X	3659	-0-	-2851	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*01	6727	X	1099	-0-	-5628	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	2825	-0-	-3251	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*03	6727	X	2163	-0-	-4564	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*04	3750	X	1066	-0-	-2684	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2346	-0-	-3792	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

12	4557	X	3000	-0-	-1557	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3037	-0-	-1520	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2424	-0-	-908	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
01	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
02	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
03	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15708	-0-	-1212	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	12111	-0-	-5373	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

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

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

12	3100	N	41954	-0-	38854	38854	41954	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	43058	-0-	39958	78812	43058	2			N	-0-					-0-
02	115471	X	36659	-0-	-78812	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
03	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35157	2			N	-0-					-0-
*05	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	34104	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

12	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6258	-0-	-154	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6550	-0-	-260	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

12	37076	X	35751	-0-	-1325	-0-	35751	2			N	-0-					-0-
01	35898	X	34575	-0-	-1323	-0-	34575	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	30786	-0-	-1582	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	34960	-0-	-876	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	32573	-0-	-2107	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	32054	-0-	-3689	-0-	32054	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

12	19530	X	16589	-0-	-2941	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14229	-0-	-5301	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13981	-0-	-1727	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9848	-0-	-1684	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9893	-0-	-1019	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7569	-0-	-1223	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	6834	-0-	-3024	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9326	-0-	-563	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	8076	-0-	-2712	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8845	-0-	-1943	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7780	-0-	-1488	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8657	-0-	-1418	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
*05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

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

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	4032	-0-	-14382	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	2812	-0-	-19229	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	5707	-0-	-14201	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	5453	-0-	-16588	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	7258	-0-	-8792	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	349	-0-	-6626	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	551	-0-	-6269	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	20	-0-	-6140	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	258	-0-	-6562	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13210	-0-	-1236	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10679	-0-	-3767	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11216	-0-	-1832	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12768	-0-	-438	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10549	-0-	-2231	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	8021	-0-	-5185	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

12	18724	X	11372	-0-	-7352	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	10944	-0-	-7780	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10565	-0-	-3575	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

12	7595	X	2628	-0-	-4967	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	2210	-0-	-5385	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	816	-0-	-2334	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

12	15004	X	14468	-0-	-536	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12192	-0-	-772	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12936	-0-	-1541	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13541	-0-	-469	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

12	14B2 EXT		6903	-0-	6903	6903	6903	2			N	-0-					-0-
01	13512	X	6609	-0-	-6903	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
*05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

12	8680	X	7045	-0-	-1635	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6787	-0-	-801	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10487	-0-	-1913	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9043	-0-	-3946	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	4635	-0-	-7097	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5053	X	3516	-0-	-1537	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	967	-0-	-1544	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1677	-0-	-143	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11076	-0-	-766	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5677	-0-	-5019	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
04	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
05	11842	X	3555	-0-	-8287	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	810	-0-	-3978	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	906	-0-	-4271	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	673	-0-	-4337	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1450	-0-	-3727	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

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
12	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7432	-0-	-44	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8107	-0-	-108	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5923	-0-	-928	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4567	-0-	-2501	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3011	-0-	-3401	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3163	-0-	-2758	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

12	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6746	-0-	-2058	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6593	-0-	-239	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
*05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3193	-0-	-251	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	929	-0-	-3931	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1189	-0-	-3833	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

12	9858	X	5533	-0-	-4325	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6620	-0-	-3238	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	5285	-0-	-3619	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

12	13113	X	4150	-0-	-8963	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5131	-0-	-1499	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3082	-0-	-4327	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10238	-0-	-271	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8694	-0-	-210	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
*05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	13	-0-	-6497	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	280	-0-	-7392	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3534	-0-	-4960	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7034	-0-	-1186	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4606	-0-	-3826	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
01	21793	X	5609	-0-	-16184	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
01	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15594	-0-	-1053	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
*05	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

12	9920	X	8886	-0-	-1034	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8440	-0-	-520	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8639	-0-	-301	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8129	-0-	-1202	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

12	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5264	-0-	-448	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5769	-0-	-555	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4407	-0-	-1824	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9673	-0-	-1487	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9480	-0-	-998	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8481	-0-	-1594	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7320	-0-	-2430	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7140	-0-	-2935	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10322	-0-	-249	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8229	-0-	-1319	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8281	-0-	-3840	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8309	-0-	-1681	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

12	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3498	-0-	-2702	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3264	-0-	-1776	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4992	-0-	-48	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

12	11687	X	7128	-0-	-4559	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
02	18956	X	-0-	-0-	-18956	-0-					N	-0-					-0-
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

12	12524	X	8875	-0-	-3649	-0-	8875	2			Y	-0-					14
01	12524	X	8986	-0-	-3538	-0-	8986	2			Y	-0-					14
02	10752	X	8264	-0-	-2488	-0-	8233	2	31	9	Y	28	27	1			15
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10532	2	13	9	Y	12					27
04	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			Y	-0-					27
*05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15761	2	13	9	Y	12					39

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

12	10447	X	6833	-0-	-3614	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3100	-0-	-5425	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1501	-0-	-4995	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3587	-0-	-3233	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1641	-0-	-5179	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7347	X	6604	-0-	-743	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4911	-0-	-1529	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5959	-0-	-1171	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5823	-0-	-997	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4759	-0-	-7827	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2659	-0-	-3011	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

12	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1440	-0-	-2088	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2514	-0-	-1268	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

12	6665	X	5060	-0-	-1605	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4752	-0-	-1386	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4699	-0-	-593	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	1494	-0-	-3714	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

12	10416	X	8726	-0-	-1690	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8307	-0-	-709	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8658	-0-	-735	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

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
12	9021	X	7632	-0-	-1389	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7223	-0-	-561	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7637	-0-	-826	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6192	-0-	-1968	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6300	-0-	-1698	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

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	2254	-0-	-7263	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
*10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
*11	7950	X	3129	-0-	-4821	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*03	8277	X	5219	-0-	-3058	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*04	8010	X	5079	-0-	-2931	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4787	-0-	-3490	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4565	2	3	9	N	3					43
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6560	2	11	9	N	10					53
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7287	2	1	9	N	1					54
05	5797	X	4451	-0-	-1346	-0-	4447	2	4	9	N	4					58

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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	30	65	1			46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	4					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7301	-0-	-2154	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

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
12	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4640	-0-	-1688	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6490	-0-	-260	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*05	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5628	X	4106	-0-	-1522	-0-	4088	2	18	9	N	16					133
03	6231	X	5475	-0-	-756	-0-	5443	2	32	9	N	29					162
04	6030	X	4666	-0-	-1364	-0-	4662	2	4	9	N	4	94	1			72
05	6014	X	4854	-0-	-1160	-0-	4829	2	25	9	N	23					95

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
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	734	-0-	-3346	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	400	-0-	-3816	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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
12	1736	X	788	-0-	-948	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	190	-0-	-1378	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

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
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6811	-0-	-474	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

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
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
*05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

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
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
*05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	2	35	9	Y	32	15	1			43
03	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4657	2	46	9	Y	42	52	1			33
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4896	2	41	9	Y	37	39	1			31
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4245	2	46	9	Y	42	39	1			34

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
12	8308	X	3776	-0-	-4532	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	5691	-0-	-3392	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	313	-0-	-5117	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

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

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12338	X	11651	-0-	-687	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9062	-0-	-2474	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
*05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2174	-0-	-1158	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1549	-0-	-3371	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	1915	-0-	-3169	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5376	-0-	-476	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5002	-0-	-1178	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2285	-0-	-3822	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

12	9548	X	7907	-0-	-1641	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7448	-0-	-1914	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6688	-0-	-1236	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8221	-0-	-986	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7991	-0-	-875	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7188	-0-	-820	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
*05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

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
12	6386	X	4011	-0-	-2375	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	184	-0-	-3815	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
*05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10447	X	7001	-0-	-3446	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	4943	-0-	-5504	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3137	-0-	-5403	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7442	-0-	-432	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

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
12	11315	X	10876	-0-	-439	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8518	-0-	-2797	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8309	-0-	-1911	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10077	-0-	-693	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10271	-0-	-610	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

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
12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
*05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

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
12	6355	X	2489	-0-	-3866	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	531	-0-	-5709	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

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
12	8618	X	7566	-0-	-1052	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4390	-0-	-3394	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	2493	-0-	-5381	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	545	-0-	-7075	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1394	-0-	-6170	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			Y	-0-					8
01	11098	X	10140	-0-	-958	-0-	10140	2			Y	-0-					8
02	10024	X	9806	-0-	-218	-0-	9787	2	19	9	Y	17	17	1			8
03	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13766	2	7	9	Y	6					14
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			Y	-0-					14
*05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12017	2	8	9	Y	7					21

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
12	2697	N	125	-0-	-2572	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
03	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
*05	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5729	-0-	-655	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

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
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9994	-0-	-534	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9940	-0-	-1340	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9645	-0-	-1794	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

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
12	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5445	-0-	-603	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6532	-0-	-1032	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5698	-0-	-1952	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4080	-0-	-3825	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

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
12	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
*05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1403	-0-	-1976	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
*05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

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
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18379	-0-	-493	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18042	-0-	-2852	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16687	-0-	-3533	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	17188	-0-	-3706	-0-	17188	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12774	-0-	-1758	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	8771	-0-	-7411	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	7618	-0-	-8042	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	7092	-0-	-9090	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4792	-0-	4792	4792	4792	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-
03	6032	X	1240	-0-	-4792	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	23178	-0-	-5993	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	22881	-0-	-4833	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	19508	-0-	-5524	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	23150	-0-	-4564	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	20801	-0-	-3889	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	17389	-0-	-5799	-0-	17389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

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
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
*05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	996	-0-	-2476	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15234	-0-	-1482	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15339	-0-	-3168	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15473	-0-	-2437	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15174	-0-	-2992	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4995	2	28	9	N	25					64
03	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-	49	1			15
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	2			N	-0-					15
*05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					15

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3752	X	3000	-0-	-752	-0-	2950	2	50	9	N	45					130
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-	96	1			34
04	3630	X	1653	-0-	-1977	-0-	1653	2			N	-0-					34
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					34

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

12	12741	X	10028	-0-	-2713	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8104	-0-	-2200	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8403	-0-	-3005	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8289	-0-	-2241	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5476	-0-	-740	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5977	-0-	-409	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3884	-0-	-2936	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

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
02	4928	X	4611	-0-	-317	-0-	4583	2	28	9	N	25					104
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					104
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					104
*05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5784	2	28	9	N	25					129

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	10478	X	7672	-0-	-2806	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8024	-0-	-2454	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	5494	-0-	-3970	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7081	-0-	-576	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7376	-0-	-394	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5918	-0-	-2111	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

12	10199	X	10090	-0-	-109	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9263	-0-	-967	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8343	-0-	-1205	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8154	-0-	-2417	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8873	-0-	-1357	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4215	-0-	-5860	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8307	-0-	-653	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9669	-0-	-291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2881	-0-	-367	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

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
02	5656	X	3499	-0-	-2157	-0-	3478	2	21	9	N	19					64
03	6944	X	3951	-0-	-2993	-0-	3934	2	17	9	N	15	52	1			27
04	6720	X	4474	-0-	-2246	-0-	4474	2			N	-0-					27
05	6944	X	3148	-0-	-3796	-0-	3120	2	28	9	N	25					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4518	2	56	9	N	51	40	1			61
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3682	2	55	9	N	50	81	1			30
04	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3727	2	46	9	N	42	39	1			33
*05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6755	2	47	9	N	43	41	1			35

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
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
02	2772	X	803	-0-	-1969	-0-	777	2	26	9	N	24	19	1			27
03	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1044	2	26	9	N	24	38	1			13
04	2280	X	305	-0-	-1975	-0-	284	2	21	9	N	19	18	1			14
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5165	2	23	9	N	21	19	1			16

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	232	-0-	-2961	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5035	-0-	-257	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2544	-0-	-2633	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9066	-0-	-575	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8938	-0-	-641	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7148	-0-	-2493	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

12	17112	X	14174	-0-	-2938	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	9729	-0-	-7383	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14587	-0-	-701	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13427	-0-	-3158	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14460	-0-	-1691	-0-	14460	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5922	-0-	-3066	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7354	-0-	-1946	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

12	10571	X	9789	-0-	-782	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9634	-0-	-720	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9237	-0-	-559	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8164	-0-	-1316	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	4884	-0-	-5160	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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

12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
*05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

12	13020	X	12729	-0-	-291	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11719	-0-	-41	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
*05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	18144	X	-0-	-0-	-18144	-0-					N	-0-					-0-
03	20088	X	158	-0-	-19930	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	2458	-0-	-9422	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

12	24025	X	22595	-0-	-1430	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19319	-0-	-2381	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21229	-0-	-1618	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17353	-0-	-4637	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	9901	-0-	-12822	-0-	9901	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4483	-0-	-921	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7151	-0-	-2025	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	4721	-0-	-4083	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	2619	-0-	-5753	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	17	-0-	-9252	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3769	-0-	-5201	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5290	-0-	-1871	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

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
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
01	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
02	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
*05	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-

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
12	10540	X	4036	-0-	-6504	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6562	-0-	-46	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	226	-0-	-7648	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

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
12	11284	X	6501	-0-	-4783	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4882	-0-	-6402	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	1600	-0-	-8144	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	2279	-0-	-4231	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

12	17794	X	16411	-0-	-1383	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	15449	-0-	-2128	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13964	-0-	-1436	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14172	-0-	-2475	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13929	-0-	-1941	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14902	-0-	-1497	-0-	14902	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

12	34937	X	28072	-0-	-6865	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	20616	-0-	-14321	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	20452	-0-	-11104	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	24909	-0-	-6215	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	17136	-0-	-12594	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18975	-0-	-9111	-0-	18975	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	22258	X	13266	-0-	-8992	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	12226	-0-	-7521	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11733	-0-	-5319	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
04	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
*05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

12	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7991	-0-	-325	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	4702	-0-	-5249	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

12	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6100	-0-	-503	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5704	-0-	-686	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

12	14694	X	12604	-0-	-2090	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7979	-0-	-4173	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	10029	-0-	-3394	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11120	-0-	-1090	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11074	-0-	-1543	-0-	11074	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

12	23126	X	22278	-0-	-848	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	12983	-0-	-7065	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19674	-0-	-2615	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	18214	-0-	-3956	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	17690	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

12	32147	X	30005	-0-	-2142	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	30002	-0-	-2145	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	29008	-0-	-616	-0-	29008	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	32137	-0-	-661	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	25653	-0-	-6087	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	26724	-0-	-5392	-0-	26724	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

12	29574	X	23780	-0-	-5794	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	24056	-0-	-3503	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	20751	-0-	-2097	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	21797	-0-	-3127	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21171	-0-	-2769	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	21546	-0-	-2510	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6398	-0-	-763	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4124	-0-	-2344	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3011	-0-	-3375	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	2929	-0-	-3251	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2538	-0-	-3848	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

12	15252	X	12305	-0-	-2947	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	11749	-0-	-3999	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
03	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
04	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
*05	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

12	13330	X	11382	-0-	-1948	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9215	-0-	-1565	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	413	-0-	-10964	-0-	413	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	N	765	-0-	-1665	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5042	-0-	-894	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	610	-0-	-5745	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4769	-0-	-961	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4611	-0-	-1279	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

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
02	4676	X	4463	-0-	-213	-0-	4456	2	7	9	Y	6					45
03	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4959	2	24	9	Y	22	18	1			49
04	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	4544	2	13	9	Y	12					61
05	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4525	2	10	9	Y	9	23	1			47

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	7151	-0-	-6037	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	13415	-0-	-6487	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	16146	-0-	-3114	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12270	-0-	-7632	-0-	12270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	228	-0-	-4298	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10408	-0-	-272	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10223	-0-	-813	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

12	17267	X	17200	-0-	-67	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	5587	-0-	-14749	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
04	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					N	-0-					-0-
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

12	9548	X	8457	-0-	-1091	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7293	-0-	-995	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7278	-0-	-1185	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 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
12	20739	X	11950	-0-	-8789	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19566	-0-	-429	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14022	-0-	-4038	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17837	-0-	-2096	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	14376	-0-	-4554	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	16729	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9844	-0-	-169	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8824	-0-	-220	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8102	-0-	-2686	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7498	-0-	-2942	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	6951	-0-	-3837	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7273	-0-	-2833	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7193	-0-	-731	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
*05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5165	-0-	-127	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	424	-0-	-5435	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	892	-0-	-8656	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

12	8866	X	7612	-0-	-1254	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6754	-0-	-946	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7666	-0-	-859	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7550	-0-	-700	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7131	-0-	-495	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

12	11842	X	11004	-0-	-838	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11291	-0-	-427	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
*05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5430	-0-	-898	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

12	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

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
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7353	2	11	9	Y	10					86
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8194	2	58	9	Y	53					139
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19	119	1			39
05	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7424	2	24	9	Y	22					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6699	-0-	-958	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5024	-0-	-1456	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3167	-0-	-5575	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

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
02	2800	N	2875	-0-	75	101	2855	2	20	9	N	18					43
03	3344	X	3243	-0-	-101	-0-	3195	2	48	9	N	44	67	1			20
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2969	2	15	9	N	14					34
05	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1795	2	56	9	N	51	63	1			22

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

12	16461	X	16343	-0-	-118	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16028	-0-	-743	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13632	-0-	-1516	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14704	-0-	-2067	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	13981	-0-	-1829	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14670	-0-	-1667	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

12	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
*05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

12	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7131	-0-	-1022	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6387	-0-	-977	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6835	-0-	-1256	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5169	-0-	-2661	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	2239	-0-	-5449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10080	X	5048	-0-	-5032	-0-	5023	2	25	9	Y	23					44
03	11160	X	6247	-0-	-4913	-0-	6241	2	6	9	Y	5	32	1			17
04	10800	X	4705	-0-	-6095	-0-	4676	2	29	9	Y	26					43
05	11160	X	4144	-0-	-7016	-0-	4134	2	10	9	Y	9	21	1			31

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

12	6014	X	5648	-0-	-366	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4575	-0-	-1005	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8851	2	23	9	Y	21					39
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10874	2	4	9	Y	4	29	1			14
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10517	2	26	9	Y	24					38
*05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10548	2	10	9	Y	9	19	1			28

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

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
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10275	-0-	-1381	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8277	-0-	-2251	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	6423	-0-	-5233	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6576	-0-	-3354	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	6215	-0-	-4046	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

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
12	5952	X	2155	-0-	-3797	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	48	-0-	-3788	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	257	-0-	-3401	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1386	-0-	-1434	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	713	-0-	-1457	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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
12	7037	X	6701	-0-	-336	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5956	-0-	-400	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6509	-0-	-187	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6234	-0-	-246	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6349	-0-	-347	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

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
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
01	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	7346	-0-	-7844	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	9481	-0-	-6119	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	9192	-0-	-6928	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	18693	X	15013	-0-	-3680	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	12154	-0-	-6539	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	10355	-0-	-6529	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	5841	-0-	-9163	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	9449	-0-	-5071	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
*05	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7436	-0-	-1368	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5756	-0-	-2196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6921	-0-	-369	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8855	-0-	-1015	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

12	7068	X	3908	-0-	-3160	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	1836	-0-	-5232	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

12	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7303	-0-	-1098	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

12	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10129	-0-	-2085	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7873	-0-	-3947	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	7974	-0-	-4240	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1714	-0-	-394	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	391	-0-	-1513	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

12	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8219	-0-	-802	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7361	-0-	-787	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6715	-0-	-2306	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4951	-0-	-3689	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3772	-0-	-4474	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7897	2	92	9	N	84	66	1			98
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9083	2	92	9	N	84	134	1			48
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8769	2	77	9	N	70	65	1			53
*05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12002	2	80	9	N	73	68	1			58

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	13874	-0-	-9872	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	14150	-0-	-7178	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	12287	-0-	-6977	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20048	-0-	-1280	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
04	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
*05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20567	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

12	6603	X	4031	-0-	-2572	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1523	-0-	-5080	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1892	-0-	-4212	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	494	-0-	-6264	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	1181	-0-	-5359	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	85	-0-	-1535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	4541	-0-	-2868	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					12
01	5146	X	1590	-0-	-3556	-0-	1590	2			N	-0-					12
02	6552	X	2580	-0-	-3972	-0-	2580	2			N	-0-					12
03	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	4840	2			N	-0-					12
04	7020	X	4096	-0-	-2924	-0-	4096	2			N	-0-					12
05	5983	X	2770	-0-	-3213	-0-	2770	2			N	-0-					12

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
12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14119	-0-	-2032	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13375	-0-	-2193	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13236	-0-	-4000	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11782	-0-	-4898	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13118	-0-	-3250	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

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
12	7502	X	5241	-0-	-2261	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5295	-0-	-2085	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

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
12	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3557	-0-	-951	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

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
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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	27					179
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					181
04	900	N	169	-0-	-731	-0-	155	2	14	9	N	13	145	1			49
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	3578	-0-	-7830	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9422	-0-	-882	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5435	-0-	-5973	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

12	7347	X	4445	-0-	-2902	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5621	-0-	-486	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5295	-0-	-1618	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13299	X	11079	-0-	-2220	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11023	-0-	-177	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10449	-0-	-1176	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11369	-0-	-961	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9911	-0-	-2830	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 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
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5268	-0-	-388	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4490	-0-	-1330	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4857	-0-	-1095	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4347	-0-	-105	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2860	-0-	-2069	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3588	-0-	-1182	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

12	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
*05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6893	-0-	-1647	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7681	-0-	-989	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7908	-0-	-1051	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

12	T. A.		12050	-0-	12050	12050	12050	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11935	-0-	11935	23985	11935	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10201	-0-	10201	34186	10201	2			N	-0-					-0-
03	45184	X	10998	-0-	-34186	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	61	-0-	-11609	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			Y	-0-					21
01	11935	X	8499	-0-	-3436	-0-	8499	2			Y	-0-					21
02	10780	X	9419	-0-	-1361	-0-	9419	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11210	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10468	-0-	-992	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
05	11842	X	8389	-0-	-3453	-0-	8389	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

12	14880	X	12007	-0-	-2873	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11536	-0-	-1288	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11889	-0-	-1565	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11323	-0-	-1457	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11599	-0-	-1607	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

12	8835	X	7559	-0-	-1276	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6921	-0-	-1480	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3237	-0-	-4071	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	345	-0-	-7219	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

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
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3012	2	18	9	N	16					63
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3393	2			N	-0-					63
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					63
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3318	2	18	9	N	16					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1606	-0-	-5741	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	21					53
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	40	1			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117

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
12	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5323	-0-	-445	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

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
12	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5362	-0-	-406	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

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
12	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6401	-0-	-3116	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	333	-0-	-8683	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	4831	-0-	-4829	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	4475	-0-	-4639	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	4946	-0-	-4168	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6582	-0-	-1510	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6745	-0-	-1935	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
*05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

12	11997	X	9126	-0-	-2871	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8687	-0-	-3310	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6311	-0-	-4133	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6008	-0-	-2812	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6354	-0-	-2760	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	394	-0-	-1342	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	248	-0-	-3689	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 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
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
02	7084	X	5856	-0-	-1228	-0-	5854	2	2	9	Y	2					15
03	7843	X	6920	-0-	-923	-0-	6908	2	12	9	Y	11	18	1			8
04	7050	X	6222	-0-	-828	-0-	6218	2	4	9	Y	4					12
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7737	2	9	9	Y	8					20

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
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
02	T. A.		2440	-0-	2440	7152	2415	2	25	9	N	23	116	1			40
03	7152	X	-0-	-0-	-7152	-0-					N	58	19	1			79
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	39					118
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	17					135

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
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
02	8512	X	8378	-0-	-134	-0-	8368	2	10	9	N	9	33	1			8
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9752	2	12	9	N	11	4	1			15
04	9120	X	8529	-0-	-591	-0-	8518	2	11	9	N	10					25
05	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9059	2	12	9	N	11					36

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
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

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
12	16895	X	10102	-0-	-6793	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	7516	-0-	-7922	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5554	-0-	-2398	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	260	-0-	-9846	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4802	-0-	-4978	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

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
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

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
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
03	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
*05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6284	-0-	-772	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6480	-0-	-898	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3696	-0-	-3360	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2066	-0-	-5746	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3833	-0-	-3727	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	645	-0-	-7167	-0-	645	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
02	15120	X	13086	-0-	-2034	-0-	13076	2	10	9	Y	9					86
03	16740	X	14766	-0-	-1974	-0-	14745	2	21	9	Y	19	82	1			23
04	16200	X	15581	-0-	-619	-0-	15581	2			Y	-0-					23
05	16740	X	15196	-0-	-1544	-0-	15159	2	37	9	Y	34					57

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

12	5518	X	1260	-0-	-4258	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-	11	1			21
01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2064	2	10	9	N	9					30
02	2380	X	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					30
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2	9	N	2					32
04	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					32
05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2484	2	7	9	N	6					38

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

12	12028	X	10524	-0-	-1504	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10096	-0-	-1932	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
03	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8092	-0-	-3006	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7102	-0-	-2950	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	2686	-0-	-8443	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6603	-0-	-4167	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	18228	X	17178	-0-	-1050	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17877	-0-	-351	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15553	-0-	-351	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17129	-0-	-479	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16254	-0-	-1633	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

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
12	4526	X	302	-0-	-4224	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12369	X	7288	-0-	-5081	-0-	7288	2			Y	-0-					25
01	12369	X	2253	-0-	-10116	-0-	2253	2			Y	-0-					25
02	9968	X	9618	-0-	-350	-0-	9618	2			Y	-0-					25
03	10726	X	10510	-0-	-216	-0-	10510	2			Y	-0-					25
04	9630	X	9314	-0-	-316	-0-	9314	2			Y	-0-					25
05	10664	X	9457	-0-	-1207	-0-	9457	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4843	-0-	-1078	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4329	-0-	-1019	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	115	2915	2			N	-0-					-0-
03	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

12	3503	X	222	-0-	-3281	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1403	-0-	-2100	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	254	-0-	-1622	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

12	8370	X	3703	-0-	-4667	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	335	-0-	-8035	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3558	-0-	-4002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	3941	-0-	-3251	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8867	-0-	-805	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	92	-0-	-3268	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

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
12	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	549	-0-	-3698	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	9160	-0-	-4294	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7965	-0-	-4187	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	7861	-0-	-5593	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7686	-0-	-2514	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8241	-0-	-1338	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6805	-0-	-883	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5485	-0-	-1095	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

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
12	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	608	-0-	-13784	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6995	-0-	-2189	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8634	-0-	-1534	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9075	-0-	-628	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	1896	-0-	-3746	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	2471	-0-	-4101	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4885	-0-	-1475	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6257	-0-	-315	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

12	25017	X	22007	-0-	-3010	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	21767	-0-	-3250	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	19308	-0-	-292	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20897	-0-	-1113	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20190	-0-	-1110	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20396	-0-	-1614	-0-	20396	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

12	9052	X	7337	-0-	-1715	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1350	-0-	-190	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

12	22599	X	154	-0-	-22445	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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
02	12544	X	11300	-0-	-1244	-0-	11281	2	19	9	N	17					202
03	13888	X	12778	-0-	-1110	-0-	12764	2	14	9	N	13					215
04	13440	X	9545	-0-	-3895	-0-	9523	2	22	9	N	20					235
*05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13010	2	9	9	N	8					243

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
12	2232	X	431	-0-	-1801	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8215	X	7278	-0-	-937	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7660	-0-	-860	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7444	-0-	-1422	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

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
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
*05	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-

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
12	6231	X	5482	-0-	-749	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5498	-0-	-1105	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	959	-0-	-4249	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1272	-0-	-4494	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	17763	-0-	-3131	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	16757	-0-	-4137	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	2628	-0-	-16160	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	12261	-0-	-8540	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	6784	-0-	-12866	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	11519	-0-	-6244	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14127	-0-	-1900	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15145	-0-	-169	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12182	-0-	-1650	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12915	-0-	-1376	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13293	-0-	-1377	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13132	-0-	-2027	-0-	13132	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

12	10664	X	4164	-0-	-6500	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10050	-0-	-1620	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9911	-0-	-2148	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

12	21328	X	18315	-0-	-3013	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18409	-0-	-1958	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16907	-0-	-1125	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18122	-0-	-726	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16912	-0-	-908	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	16608	-0-	-2116	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3269	2	42	9	N	38	43	1			42
03	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3793	2	50	9	N	45	45	1			42
04	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3321	2	81	9	N	74	88	1			28
05	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3340	2	76	9	N	69	44	1			53

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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

12	13020	X	10842	-0-	-2178	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10348	-0-	-2145	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9232	-0-	-1268	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9766	-0-	-1084	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3592	-0-	-412	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6834	-0-	-1202	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7146	-0-	-1751	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6248	-0-	-2362	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6362	-0-	-2287	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

12	6727	X	2647	-0-	-4080	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5658	-0-	-1069	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	6006	-0-	-70	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	5487	-0-	-3	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

12	1860	N	828	-0-	-1032	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	835	-0-	-537	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8324	-0-	-468	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9186	-0-	-920	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8592	-0-	-1188	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9060	-0-	-1046	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4075	-0-	-2280	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2365	-0-	-3347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3849	-0-	-1851	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2715	-0-	-85	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11926	-0-	-319	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11491	-0-	-1919	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12136	-0-	-1721	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	5877	-0-	-11793	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	4859	-0-	-7045	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7825	-0-	-1443	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9324	-0-	-937	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
*05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5604	-0-	-2394	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5725	-0-	-5	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12809	-0-	-490	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12557	-0-	-742	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11297	-0-	-575	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12756	-0-	-233	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
*05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	9114	X	2045	-0-	-7069	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4587	-0-	-4186	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2356	-0-	-3888	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
*05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

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
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5166	-0-	-350	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4401	-0-	-2078	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	822	-0-	-5448	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4205	-0-	-2274	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

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
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
*05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

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
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
02	13468	X	11896	-0-	-1572	-0-	11826	2	70	9	Y	64					171
03	14756	X	13312	-0-	-1444	-0-	13242	2	70	9	Y	64					235
04	13680	X	13051	-0-	-629	-0-	13020	2	31	9	Y	28	192	1			71
05	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	13015	2	28	9	Y	25					96

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2325	X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1603	-0-	-861	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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

12	T. A.		1968	-0-	1968	1968	1968	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3922	-0-	3922	5890	3922	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2942	-0-	2942	8832	2942	2			N	-0-					-0-
03	15852	X	7020	-0-	-8832	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	576	-0-	-3361	-0-	576	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

12	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1426	-0-	-4247	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12865	X	9906	-0-	-2959	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9325	-0-	-3540	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	8693	-0-	-2927	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10244	-0-	-1040	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10362	-0-	-198	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

12	6324	X	5751	-0-	-573	-0-	5751	2			N	-0-					22
01	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	5015	2			N	-0-					22
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4912	2			N	-0-					22
03	5890	X	4738	-0-	-1152	-0-	4738	2			N	-0-					22
04	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3470	2			N	-0-					22
05	5766	X	3439	-0-	-2327	-0-	3439	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5021	-0-	1921	1921	5021	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7899	-0-	4799	6720	7899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5816	-0-	3016	9736	5816	2			N	-0-					-0-
03	13842	X	4106	-0-	-9736	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
*05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4296	-0-	-212	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

12	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10447	X	9655	-0-	-792	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7916	-0-	-2531	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8217	-0-	-855	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7481	-0-	-107	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9893	-0-	-1577	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8575	-0-	-3545	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	6293	-0-	-6231	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11470	X	9630	-0-	-1840	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6091	-0-	-4945	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7008	-0-	-2960	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7061	-0-	-3975	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	5417	-0-	-5263	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6085	-0-	-3556	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

12	22134	X	11553	-0-	-10581	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	13331	-0-	-8803	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	12284	-0-	-6252	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14806	-0-	-570	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12451	-0-	-1769	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10316	-0-	-3293	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

12	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6360	-0-	-472	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7083	-0-	-237	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

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
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
02	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
03	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
*05	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-

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
12	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2711	-0-	-789	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2681	-0-	-1752	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2426	-0-	-1864	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2868	-0-	-1565	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

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
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	633	-0-	-1599	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	676	-0-	-1494	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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
12	7533	X	5141	-0-	-2392	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	2687	-0-	-4846	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	4276	-0-	-4373	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5599	-0-	-2771	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	4030	-0-	-4650	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7724	-0-	-2630	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7382	-0-	-1970	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8982	-0-	-1372	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8113	-0-	-647	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	171	-0-	-3270	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	974	-0-	-146	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	704	-0-	-846	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

12	T. A.		3431	-0-	3431	3431	3431	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-
03	3431	X	-0-	-0-	-3431	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

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

12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
*05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

12	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4609	-0-	-543	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5072	-0-	-448	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5102	-0-	-1258	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4692	-0-	-1818	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4123	-0-	-2263	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4516	-0-	-1252	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4195	-0-	-1295	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3939	-0-	-1393	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

12	12369	X	11744	-0-	-625	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8830	-0-	-3539	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9947	-0-	-1225	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10191	-0-	-1558	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
*05	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2697	X	2024	-0-	-673	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1978	-0-	-710	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1383	-0-	-1593	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1329	-0-	-1551	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
01	13237	X	5373	-0-	-7864	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	6527	-0-	-5429	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10347	-0-	-1464	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	2648	-0-	-8272	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2854	-0-	-4369	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	5606	-0-	2506	2506	5606	2			N	-0-					-0-
01	2691	N	185	-0-	-2506	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

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
12	11656	X	11341	-0-	-315	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9353	-0-	-895	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

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
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	924	-0-	-1296	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1262	-0-	-1032	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1820	-0-	-1232	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
*05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1792	-0-	-756	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1777	-0-	-796	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1567	-0-	-1163	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6726	-0-	-722	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7503	-0-	-743	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5251	-0-	-2729	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9152	-0-	-1419	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8924	-0-	-1647	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7372	-0-	-1980	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8454	-0-	-1342	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8517	-0-	-633	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

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
12	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8455	-0-	-169	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9021	-0-	-589	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8703	-0-	-597	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	4131	-0-	-7680	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	1555	-0-	-6567	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6766	-0-	-570	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
*05	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	862	-0-	-1246	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	619	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

12	9858	X	7221	-0-	-2637	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	3816	-0-	-4957	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	2778	-0-	-5146	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4637	-0-	-3671	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6870	-0-	-120	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	155	-0-	-7068	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
02	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
03	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6840	-0-	-510	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

12	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4045	-0-	-1504	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3195	-0-	-1817	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	593	-0-	-4087	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1403	-0-	-3433	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8780	-0-	-2101	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9289	-0-	-538	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8475	-0-	-149	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
*05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
*05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

12	16895	X	15286	-0-	-1609	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15002	-0-	-1893	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13058	-0-	-2230	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13442	-0-	-2938	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13958	-0-	-1325	-0-	13958	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

12	16647	X	13919	-0-	-2728	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13903	-0-	-1969	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12611	-0-	-1445	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12799	-0-	-1151	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	529	-0-	-1039	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6506	-0-	3706	4587	6506	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8714	-0-	5614	10201	8714	2			N	-0-					-0-
04	15753	X	5552	-0-	-10201	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	19961	-0-	-1987	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18335	-0-	-3613	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16727	-0-	-3433	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19929	-0-	-2391	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19772	-0-	-1828	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18993	-0-	-971	-0-	18993	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10371	-0-	-417	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9471	-0-	-105	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
*05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-

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
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	12896	X	175	-0-	-12721	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6346	-0-	-5302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	6559	-0-	-6337	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5208	-0-	-3072	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3723	-0-	-3314	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

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
12	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4666	-0-	-402	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

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
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	1458	-0-	-5652	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1110	-0-	-6237	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

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
12	14229	X	12229	-0-	-2000	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13406	-0-	-823	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11608	-0-	-1188	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12106	-0-	-2061	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10639	-0-	-2321	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11567	-0-	-1825	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7471	X	5257	-0-	-2214	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5419	-0-	-2052	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4958	-0-	-292	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

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

12	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3752	-0-	-3192	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4098	-0-	-642	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	1870	-0-	-5539	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3197	-0-	-1763	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2677	-0-	-2123	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2286	-0-	-2674	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

12	12679	X	12327	-0-	-352	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12245	-0-	-434	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10878	-0-	-574	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11559	-0-	-561	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

12	12276	X	11644	-0-	-632	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12201	-0-	-75	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9212	-0-	-2100	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11251	-0-	-1273	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8302	-0-	-3818	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8586	-0-	-3628	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

12	1767	X	282	-0-	-1485	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	899	X	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7840	-0-	-700	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

12	14694	X	12625	-0-	-2069	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9724	-0-	-2008	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11312	-0-	-1646	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11932	-0-	-458	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12736	-0-	-67	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

12	9641	X	7724	-0-	-1917	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8749	-0-	-551	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
*05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9610	X	2972	-0-	-6638	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9666	-0-	-254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

12	16616	X	2213	-0-	-14403	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
02	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
03	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
04	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
*05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
01	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14746	-0-	-1126	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	12273	-0-	-3087	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	7039	-0-	-8833	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4461	-0-	-887	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4910	-0-	-1390	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2882	-0-	-3628	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8401	X	6955	-0-	-1446	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5925	-0-	-2476	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5134	-0-	-2034	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7005	-0-	-342	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5989	-0-	-731	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4275	-0-	-2669	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

12	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1982	-0-	-2050	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3195	-0-	-1610	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1864	-0-	-2941	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

12	4278	X	2749	-0-	-1529	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1068	-0-	-2796	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	505	-0-	-3370	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2181	-0-	-2500	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1551	-0-	-2117	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	1209	-0-	-2418	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

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
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	44516	X	37863	-0-	-6653	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	36484	-0-	-7164	-0-	36484	2			N	-0-					-0-
02	37940	X	32307	-0-	-5633	-0-	32307	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35090	-0-	-5799	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	33712	-0-	-4388	-0-	33712	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33673	-0-	-4178	-0-	33673	2			N	-0-					-0-

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
12	2976	X	1372	-0-	-1604	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1033	-0-	-1943	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					-0-
*05	3053	N	2650	-0-	-403	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

12	18724	X	15806	-0-	-2918	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15334	-0-	-910	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12909	-0-	-1763	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14468	-0-	-1342	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13470	-0-	-1830	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	11989	-0-	-3821	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

12	38564	X	22577	-0-	-15987	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
01	32891	X	19194	-0-	-13697	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	18474	-0-	-7986	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	18059	-0-	-8973	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	14565	-0-	-9195	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	19621	-0-	-2947	-0-	19621	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7119	-0-	4019	4019	7119	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17140	-0-	14340	18359	17140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22471	-0-	19371	37730	22471	2			N	-0-					-0-
04	54131	X	16401	-0-	-37730	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
*05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

12	8990	X	6664	-0-	-2326	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4599	-0-	-4236	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	4823	-0-	-2961	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5014	-0-	-3263	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7459	-0-	-17	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7230	-0-	-840	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

12	17422	X	16132	-0-	-1290	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	15941	-0-	-1388	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14022	-0-	-1406	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15572	-0-	-1168	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14794	-0-	-926	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15476	-0-	-644	-0-	15476	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

12	31775	X	28061	-0-	-3714	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	12650	-0-	-16552	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	19092	-0-	-7284	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	20352	-0-	-8850	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	17691	-0-	-9459	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	17070	-0-	-10985	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4188	-0-	-2336	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5137	-0-	-2086	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4731	-0-	-999	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	5264	X	4785	-0-	-479	-0-	4785	2			N	-0-					100
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	2	52	9	N	47					147
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7637	2	11	9	N	10	130	1			27
*05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7702	2	40	9	N	36					63

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
01	14043	X	5000	-0-	-9043	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	5941	-0-	-6743	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10053	-0-	-704	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13880	-0-	-1651	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	11979	-0-	-2049	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11643	-0-	-3888	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12261	-0-	-2469	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10896	-0-	-4325	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5769	2	18	9	N	16					123
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8052	2	6	9	N	5					128
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6524	2	3	9	N	3					131
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5796	2	22	9	N	20					151

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	78	-0-	-9904	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
*05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	271	-0-	-12780	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8619	-0-	-3006	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

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

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	12256	-0-	-423	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12230	-0-	-449	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12182	-0-	-88	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11569	-0-	-1110	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	6366	-0-	-3492	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

12	20398	X	19745	-0-	-653	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18239	-0-	-2252	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	13897	-0-	-4611	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17323	-0-	-3168	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18734	-0-	-1013	-0-	18734	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4088	-0-	-1036	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

12	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5408	-0-	-304	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4815	-0-	-1305	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

12	13361	X	12116	-0-	-1245	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10623	-0-	-661	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11679	-0-	-814	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
04	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
*05	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	45000	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	34115	-0-	-10587	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40572	-0-	-4440	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	38514	-0-	-5046	-0-	38514	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	41919	-0-	-3310	-0-	41919	2			N	-0-					-0-

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
12	9548	X	7643	-0-	-1905	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
03	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
*05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-

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
12	8370	X	7104	-0-	-1266	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6989	-0-	-668	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6220	-0-	-612	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6176	-0-	-844	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

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
12	10912	X	9838	-0-	-1074	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8324	-0-	-972	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	6205	-0-	-3755	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6389	-0-	-3438	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

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
12	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

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
12	12028	X	11243	-0-	-785	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10755	-0-	-1273	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10017	-0-	-847	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10557	-0-	-1347	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10170	-0-	-1350	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10047	-0-	-1206	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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

12	12586	X	5619	-0-	-6967	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4324	-0-	-8262	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*02	10584	X	1095	-0-	-9489	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*03	10850	X	181	-0-	-10669	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	5430	X	687	-0-	-4743	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

12	8649	X	1332	-0-	-7317	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	415	-0-	-2530	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

12	16399	X	15277	-0-	-1122	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14460	-0-	-1877	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10134	-0-	-4622	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13580	-0-	-2757	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13136	-0-	-2464	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13395	-0-	-1888	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1572	-0-	-584	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	2257	-0-	-8965	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	1666	-0-	-9556	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	1391	-0-	-8745	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	1714	-0-	-9508	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	8518	-0-	-3851	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9023	-0-	-3346	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6783	-0-	-3941	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7476	-0-	-3715	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8195	-0-	-775	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7376	-0-	-1645	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16211	-0-	-29	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17856	-0-	-124	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14198	-0-	-3382	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16147	-0-	-2019	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15471	-0-	-1703	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	12455	-0-	-2917	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15173	-0-	-1071	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14093	-0-	-1627	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13027	-0-	-2442	-0-	13027	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8338	-0-	-1396	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

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
12	5797	X	4121	-0-	-1676	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3906	-0-	-2139	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3152	-0-	-2038	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

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
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9548	X	9531	-0-	-17	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5327	-0-	-3661	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	519	-0-	-9432	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

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
12	16647	X	14085	-0-	-2562	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12407	-0-	-1145	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12533	-0-	-1944	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13342	-0-	-698	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13943	-0-	-565	-0-	13943	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 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
12	10540	X	8973	-0-	-1567	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	7596	-0-	-4556	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8034	-0-	-2942	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8273	-0-	-3879	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5538	-0-	-3852	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7149	-0-	-1810	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

12	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
01	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
02	20608	X	-0-	-0-	-20608	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

12	24490	X	23824	-0-	-666	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	23423	-0-	-1067	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19869	-0-	-2251	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	21498	-0-	-2713	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20468	-0-	-2842	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	20962	-0-	-2877	-0-	20962	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

12	6386	X	4871	-0-	-1515	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
*05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8948	-0-	-1432	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9437	-0-	-1289	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

12	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4597	-0-	-779	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4990	-0-	-869	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4894	-0-	-776	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8595	-0-	-1485	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10312	-0-	-414	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
*05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7005	-0-	-621	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8931	-0-	-958	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3808	-0-	-5460	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	562	-0-	-9699	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7290	-0-	-2640	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
02	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16593	-0-	-767	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15571	-0-	-1229	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16583	-0-	-777	-0-	16583	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4631	-0-	-3801	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	144	-0-	-6660	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3561	-0-	-3724	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3020	-0-	-3335	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34627	X	4261	-0-	-30366	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	12209	-0-	-15040	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5122	-0-	-4538	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4896	-0-	-5799	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	699	-0-	-11121	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*05	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

12	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
01	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10974	X	2756	-0-	-8218	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3020	-0-	-7954	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5505	-0-	-4407	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	4216	-0-	-3844	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3847	-0-	-1283	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

12	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7433	-0-	-183	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
*05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

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

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

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14090	-0-	-3102	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16977	-0-	-2057	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
04	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
*05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	8203	-0-	-29989	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	24186	-0-	-14006	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24253	-0-	-4083	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
03	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
04	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24336	-0-	-2510	-0-	24336	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	8037	-0-	-2967	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	2502	-0-	-9681	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	2381	-0-	-9409	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8876	-0-	-1013	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	25220	-0-	-1192	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22677	-0-	-1179	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23029	-0-	-3383	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21467	-0-	-2953	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21830	-0-	-3404	-0-	21830	2			N	-0-					-0-

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
12	29512	X	27096	-0-	-2416	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26473	-0-	-1923	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	24249	-0-	-1399	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	25592	-0-	-2804	-0-	25592	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	21701	-0-	-5059	-0-	21701	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	23020	-0-	-4074	-0-	23020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

12	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2920	-0-	-1296	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2016	-0-	-1008	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	16827	-0-	-1246	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16294	-0-	-5902	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	14597	-0-	-5451	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	16118	-0-	-6078	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	15591	-0-	-3669	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15628	-0-	-1205	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10995	-0-	-1405	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9169	-0-	-1947	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10300	-0-	-2007	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	9425	-0-	-2485	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11599	-0-	-1917	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	10232	-0-	-3284	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10019	-0-	-2189	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10882	-0-	-712	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	3088	-0-	-8132	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8758	-0-	-2836	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	937	-0-	-9386	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10125	-0-	-2802	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	9139	-0-	-3788	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9918	-0-	-1870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	2943	-0-	-10108	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	5523	-0-	-7107	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	2663	-0-	-8311	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	25343	-0-	-5513	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	28658	-0-	-5504	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	25993	-0-	-7067	-0-	25993	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	25634	-0-	-8404	-0-	25634	2			N	-0-					-0-

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
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4700	-0-	-3760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	4435	-0-	-4307	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

12	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8543	-0-	-230	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	13862	2	29636	5	N	-0-					-0-
01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
02	29400	X	9493	-0-	-19907	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	42005	X	4033	-0-	-37972	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	40650	X	11462	-0-	-29188	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	13776	-0-	-28229	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

*11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*12	8339	X	4669	-0-	-3670	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*01	8339	X	5941	-0-	-2398	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	4134	-0-	-3398	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*03	5983	X	4555	-0-	-1428	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18431	-0-	-169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	14433	-0-	-2367	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17954	-0-	-770	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16434	-0-	-1686	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	16114	-0-	-2610	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

12	11346	X	9523	-0-	-1823	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10901	-0-	-321	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
*05	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

12	8711	X	7326	-0-	-1385	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6501	-0-	-723	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7081	-0-	-917	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6783	-0-	-747	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

12	22661	X	19277	-0-	-3384	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	17951	-0-	-4710	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	16193	-0-	-4275	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	17849	-0-	-3882	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	18364	-0-	-1196	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	19000	-0-	-282	-0-	19000	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

12	22723	X	17528	-0-	-5195	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	16608	-0-	-5619	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	13950	-0-	-6126	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16335	-0-	-2265	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15883	-0-	-1067	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14843	-0-	-2672	-0-	14843	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

12	7781	X	6764	-0-	-1017	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5832	-0-	-552	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	59056	-0-	55956	89004	59056	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	51563	-0-	48463	137467	51563	2			N	-0-					-0-
02	176337	X	38870	-0-	-137467	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

12	31465	X	26958	-0-	-4507	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
01	31465	X	25548	-0-	-5917	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	23699	-0-	-2677	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25771	-0-	-1881	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	24997	-0-	-1613	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25646	-0-	-1324	-0-	25646	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

12	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
*05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

12	23064	X	18978	-0-	-4086	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18674	-0-	-2561	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	14655	-0-	-4525	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17992	-0-	-2623	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	18461	-0-	-259	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18462	-0-	-510	-0-	18462	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2672	-0-	2672	2672	2672	2			N	-0-					-0-
03	13833	X	11161	-0-	-2672	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4510	-0-	-729	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3626	-0-	-1444	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3543	-0-	-1696	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	468	-0-	-3190	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1741	-0-	-1799	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

12	5022	X	4292	-0-	-730	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1830	-0-	-2986	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2480	-0-	-2852	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3093	-0-	-1047	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8418	-0-	-570	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8554	-0-	-1397	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
04	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
*05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	20119	X	18096	-0-	-2023	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
04	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21065	-0-	-1286	-0-	21065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	11853	-0-	-4453	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	4363	-0-	-10365	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	5446	-0-	-10860	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

12	22196	X	20453	-0-	-1743	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16247	-0-	-5949	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	16536	-0-	-3512	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17422	-0-	-3906	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	17660	-0-	-2980	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	19499	-0-	-961	-0-	19499	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10791	-0-	-1175	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10793	-0-	-15	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11986	-0-	-344	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	6491	-0-	-6250	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

12	6417	X	5222	-0-	-1195	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2803	-0-	-2993	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3249	-0-	-3168	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3559	-0-	-2651	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3699	-0-	-1509	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

12	18042	X	15918	-0-	-2124	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13880	-0-	-484	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15472	-0-	-431	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14540	-0-	-850	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12310	-0-	-3593	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

12	17608	X	14035	-0-	-3573	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10417	-0-	-2855	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12400	-0-	-2108	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13088	-0-	-502	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	8414	-0-	-5629	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8763	-0-	-1374	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
03	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
*05	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-

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
12	16771	X	793	-0-	-15978	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	4299	-0-	-12472	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
*05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-

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
12	15624	X	9359	-0-	-6265	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	4532	-0-	-13727	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
04	9060	X	3849	-0-	-5211	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-

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
12	17577	X	17160	-0-	-417	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	17189	-0-	-388	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10587	-0-	-5289	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	14042	-0-	-3132	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	11336	-0-	-5284	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20305	X	16804	-0-	-3501	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	15824	-0-	-3861	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	15500	-0-	-2280	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15714	-0-	-3971	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15420	-0-	-840	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13569	-0-	-3605	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

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
12	16430	X	6198	-0-	-10232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
02	13216	X	-0-	-0-	-13216	-0-					N	-0-					-0-
03	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

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
12	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
01	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
02	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
03	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
04	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
*05	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	27955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4422	-0-	-394	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4673	-0-	-457	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

12	29698	X	8501	-0-	-21197	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
01	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
02	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	26141	-0-	-1356	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25748	-0-	-1642	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	21496	-0-	-7086	-0-	21496	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	40920	X	37329	-0-	-3591	-0-	37329	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36206	-0-	-4714	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	32375	-0-	-3969	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	35202	-0-	-3827	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	32278	-0-	-4802	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32046	-0-	-5278	-0-	32046	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

12	14849	X	9463	-0-	-5386	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8446	-0-	-2866	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9107	-0-	-1153	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5098	-0-	-4357	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6970	-0-	-625	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4867	-0-	-5	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
*05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3782	X	1512	-0-	-2270	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1573	-0-	-2207	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	652	-0-	-4508	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2374	-0-	-2958	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

12	12059	X	8765	-0-	-3294	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9326	-0-	-2237	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7676	-0-	-2768	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8074	-0-	-2559	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7194	-0-	-2586	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6744	-0-	-2587	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

12	T. A.		3592	-0-	3592	3592	3592	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3075	-0-	3075	6667	3075	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3188	-0-	3188	9855	3188	2			N	-0-					-0-
03	12446	X	2591	-0-	-9855	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	251	-0-	-5119	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14322	X	13997	-0-	-325	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13621	-0-	-1042	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11594	-0-	-1650	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13589	-0-	-1074	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12168	-0-	-1482	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	6198	-0-	-7814	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

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
12	24800	X	21594	-0-	-3206	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	19580	-0-	-4910	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	18149	-0-	-3971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	18599	-0-	-5891	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	17049	-0-	-5031	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17658	-0-	-3949	-0-	17658	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	59	-0-	-10693	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	19	-0-	-4481	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	601	-0-	-3235	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	4066	-0-	-6009	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	3413	-0-	-6662	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	3942	-0-	-5998	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3449	-0-	-7556	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3988	-0-	-6662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	22927	-0-	-509	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22816	-0-	-7874	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	7538	-0-	-22162	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30504	X	27213	-0-	-3291	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	26819	-0-	-3685	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	24100	-0-	-1576	-0-	24100	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	26237	-0-	-1849	-0-	26237	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25610	-0-	-1540	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26417	-0-	-801	-0-	26417	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

12	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16336	-0-	-632	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	424	-0-	-18362	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
05	19251	X	322	-0-	-18929	-0-	322	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

12	14B2 EXT		34836	-0-	34836	46737	34836	2			N	-0-					-0-
01	77405	X	30668	-0-	-46737	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
02	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
03	34844	X	23598	-0-	-11246	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	26870	-0-	-6850	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
05	34844	X	24707	-0-	-10137	-0-	24707	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

12	19685	X	12301	-0-	-7384	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	3478	-0-	-16207	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	12270	X	9439	-0-	-2831	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
*05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5291	-0-	-2242	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5425	-0-	-1379	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3944	-0-	-2926	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3609	-0-	-2684	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

12	43338	X	38331	-0-	-5007	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	39886	-0-	-1437	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
02	37324	X	33602	-0-	-3722	-0-	33602	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	37972	-0-	-3351	-0-	37972	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	35710	-0-	-2900	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
05	39897	X	38448	-0-	-1449	-0-	38448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	26195	X	5919	-0-	-20276	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	25569	-0-	-626	-0-	25569	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	21665	-0-	-511	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
03	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21575	-0-	-3175	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21081	-0-	-4494	-0-	21081	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15996	X	15870	-0-	-126	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15361	-0-	-1649	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13963	-0-	-3614	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

12	12338	X	11986	-0-	-352	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10038	-0-	-2300	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9092	-0-	-1772	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9469	-0-	-2528	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11214	-0-	-396	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11272	-0-	-725	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	620	-0-	-1550	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1410	-0-	-550	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	1661	-0-	-2834	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	276	-0-	-4074	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	676	-0-	-3819	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

12	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8203	-0-	-2897	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8653	-0-	-2817	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

12	18104	X	14705	-0-	-3399	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13425	-0-	-603	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13046	-0-	-2237	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13390	-0-	-1400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13627	-0-	-1222	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6665	X	4454	-0-	-2211	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5904	-0-	-760	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3891	-0-	-1659	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3032	-0-	-3509	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	7577	-0-	-4048	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	6800	-0-	-3700	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7028	-0-	-712	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

12	10726	X	6912	-0-	-3814	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5952	-0-	-3596	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	2074	-0-	-5794	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

12	6045	X	1972	-0-	-4073	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	868	-0-	-4592	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	959	-0-	-2854	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	747	-0-	-2943	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	700	-0-	-1284	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

12	8215	X	2772	-0-	-5443	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9982	X	5567	-0-	-4415	-0-	5567	2			Y	-0-					8
01	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5842	2			Y	-0-					8
02	6468	X	2751	-0-	-3717	-0-	2751	2			Y	-0-					8
03	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5849	2			Y	-0-					8
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					8
*05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

12	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11688	-0-	-2696	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	8786	-0-	-5214	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	8632	-0-	-7829	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	7354	-0-	-8576	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	1773	-0-	-14688	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6303	-0-	-921	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6824	-0-	-1019	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	5343	-0-	-3841	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
*05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3724	-0-	-448	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4021	-0-	-449	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8750	-0-	-742	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	6593	-0-	-3916	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8929	-0-	-1001	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9168	-0-	-845	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8774	-0-	-5393	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	X	2885	-0-	-11282	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

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
12	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12118	-0-	-2390	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
*02	12880	X	11404	-0-	-1476	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
*03	14260	X	10458	-0-	-3802	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
*04	13800	X	4925	-0-	-8875	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*05	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-

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
12	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5820	-0-	-5760	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1064	-0-	-10902	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

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
12	8711	X	4513	-0-	-4198	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
*05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

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
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6267	-0-	-677	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2331	-0-	-4509	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4558	-0-	-2078	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

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
12	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
*05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

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
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4354	-0-	-4018	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	1038	-0-	-8231	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4775	-0-	-2875	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	19871	X	4470	-0-	-15401	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
04	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
*05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	9207	X	3536	-0-	-5671	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	5643	-0-	-3564	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	3748	-0-	-4568	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

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
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10464	-0-	-396	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11237	-0-	-1225	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	32564	X	6597	-0-	-25967	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	400	-0-	-29701	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	3952	-0-	-31508	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	5064	-0-	-31578	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
*05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

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
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1561	-0-	-888	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

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
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	1176	-0-	-4342	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1792	-0-	-2207	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

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
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
*05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5453	-0-	-1212	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4717	-0-	-1303	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4937	-0-	-1728	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4600	-0-	-1520	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2528	-0-	-1700	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6203	-0-	-3261	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	2722	-0-	-9098	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8475	-0-	-3739	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

12	11811	X	3988	-0-	-7823	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	1388	-0-	-7264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
04	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
*05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

12	6293	X	414	-0-	-5879	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1787	-0-	-283	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17808	X	10866	-0-	-6942	-0-	10854	2	12	9	N	11					164
03	12245	X	6463	-0-	-5782	-0-	6452	2	11	9	N	10					174
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13356	2	10	9	N	9					183
05	13113	X	7312	-0-	-5801	-0-	7306	2	6	9	N	5					188

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17019	X	15800	-0-	-1219	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14536	-0-	-1770	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12483	-0-	-2245	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14305	-0-	-2001	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13550	-0-	-1750	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13044	-0-	-2766	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

12	12493	X	10133	-0-	-2360	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8913	-0-	-3580	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8776	-0-	-2508	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9962	-0-	-1508	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
04	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
*05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9269	X	8517	-0-	-752	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8201	-0-	-634	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	12059	X	5749	-0-	-6310	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	3913	-0-	-8146	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	314	-0-	-9626	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	3528	-0-	-7446	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5831	-0-	-2179	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
*05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

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
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	4526	2	7672	5	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	98	-0-	-11692	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	392	-0-	-11791	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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
12	20119	X	18465	-0-	-1654	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18010	-0-	-2109	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	13813	-0-	-4247	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11155	-0-	-7724	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14987	-0-	-2893	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	15796	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9016	-0-	-315	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7944	-0-	-624	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9023	-0-	-897	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6768	-0-	-2832	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6788	-0-	-3132	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2655	-0-	-1657	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10068	-0-	-131	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9409	-0-	-755	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8847	-0-	-2406	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	6544	-0-	-4346	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6884	-0-	-3811	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3095	-0-	-1927	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1050	-0-	-3486	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1506	-0-	-804	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

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
12	21545	X	10135	-0-	-11410	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15526	-0-	-5492	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12231	-0-	-1853	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14543	-0-	-988	-0-	14543	2			N	-0-					-0-

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
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*01	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*02	5180	X	4353	-0-	-827	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*03	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*04	5370	X	3859	-0-	-1511	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

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
12	17918	X	16569	-0-	-1349	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15879	-0-	-1357	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14093	-0-	-551	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15334	-0-	-1220	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14474	-0-	-1546	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15274	-0-	-1280	-0-	15274	2			N	-0-					-0-

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
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
01	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
*05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7838	-0-	-618	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8061	-0-	-1115	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7858	-0-	-872	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8292	-0-	-543	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17608	X	10849	-0-	-6759	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16606	-0-	-1002	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	9544	-0-	-6536	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14400	-0-	-3673	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
*05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

12	17887	X	14728	-0-	-3159	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	12937	-0-	-3219	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12846	-0-	-2064	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11382	-0-	-4025	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

12	21855	X	20508	-0-	-1347	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	17398	-0-	-4271	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	13869	-0-	-5535	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	14235	-0-	-7248	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	13390	-0-	-7400	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	12547	-0-	-7975	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2569	-0-	-1631	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4056	-0-	-444	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3749	-0-	-839	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5492	-0-	-658	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

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
12	8463	X	7351	-0-	-1112	-0-	7351	2			N	-0-					5
01	8463	X	5853	-0-	-2610	-0-	5853	2			N	-0-					5
02	6692	X	2887	-0-	-3805	-0-	2887	2			N	-0-					5
03	7347	X	388	-0-	-6959	-0-	360	2	28	9	N	25	19	1			11
04	7110	X	6767	-0-	-343	-0-	6767	2			N	-0-					11
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	6632	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9331	X	5008	-0-	-4323	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	3387	-0-	-5944	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6638	-0-	-1790	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6886	-0-	-2445	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	3747	-0-	-5283	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4505	-0-	-2842	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

12	1054	N	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	2688	-0-	-3202	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	706	-0-	-4994	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13365	-0-	-2228	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14019	-0-	-737	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15090	-0-	-1247	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14946	-0-	-864	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14603	-0-	-1083	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

12	16554	X	13807	-0-	-2747	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	12557	-0-	-4865	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	475	-0-	-15261	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	8993	-0-	-8429	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13293	-0-	-2037	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

12	9858	X	9520	-0-	-338	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7442	-0-	-2416	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8447	-0-	-373	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5546	-0-	-3971	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	11563	X	9509	-0-	-2054	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9976	-0-	-1587	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8315	-0-	-2129	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9682	-0-	-1508	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	2341	-0-	-7641	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

12	16740	X	15663	-0-	-1077	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14003	-0-	-445	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15106	-0-	-549	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14724	-0-	-931	-0-	14724	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1526	-0-	-1330	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	838	-0-	-2324	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	896	-0-	-2164	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

12	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7050	-0-	-342	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6646	-0-	-1197	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6524	-0-	-886	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

12	1581	X	35	-0-	-1546	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	536	-0-	-1284	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7843	X	4885	-0-	-2958	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3634	-0-	-4209	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3241	-0-	-2247	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3459	-0-	-2421	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1847	-0-	-3330	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	953	-0-	-2183	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	8521	-0-	-4769	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16012	-0-	-1472	-0-	16012	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	1350	-0-	-727	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

12	10602	X	8288	-0-	-2314	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9369	-0-	-207	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10204	-0-	-398	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15593	-0-	-591	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17108	-0-	-2019	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16199	-0-	-2311	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	2			N	-0-					-0-

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
12	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1070	-0-	-3952	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4358	-0-	-346	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

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
12	15190	X	9216	-0-	-5974	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
*05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

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
12	16151	X	13785	-0-	-2366	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	11251	-0-	-5396	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
*02	15036	X	8618	-0-	-6418	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
*03	16647	X	15309	-0-	-1338	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
*04	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
*05	13795	X	12714	-0-	-1081	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	4960	X	297	-0-	-4663	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	200	-0-	-4280	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	103	-0-	-4516	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	9732	-0-	-3257	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	7186	-0-	-5803	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11263	-0-	-703	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10777	-0-	-1313	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10228	-0-	-2120	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10837	-0-	-2834	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9856	-0-	-3374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5818	-0-	-1374	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5782	-0-	-70	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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

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
12	5704	X	4787	-0-	-917	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3798	-0-	-1018	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

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
12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					-0-
04	16530	X	5585	-0-	-10945	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

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
12	8680	X	1309	-0-	-7371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4356	-0-	-4541	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	624	-0-	-9172	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7169	-0-	-984	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6820	-0-	-544	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7344	-0-	-530	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

12	11780	X	5485	-0-	-6295	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	1182	-0-	-10598	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	1470	-0-	-9170	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3874	-0-	-4434	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3224	-0-	-3406	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	961	-0-	-4526	-0-	961	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

12	21266	X	12856	-0-	-8410	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12003	-0-	-9263	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	5872	-0-	-9276	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6214	-0-	-8697	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	144	-0-	-12816	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	84	-0-	-12781	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4773	-0-	-1706	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2419	-0-	-3433	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2971	-0-	-3043	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249	X	27147	-0-	-102	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25194	-0-	-660	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21696	-0-	-3336	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	24053	-0-	-3661	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22541	-0-	-4279	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22714	-0-	-4442	-0-	22714	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	16339	-0-	-680	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16113	-0-	-906	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13725	-0-	-1311	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	16001	-0-	-109	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	16031	2			N	-0-					-0-

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
12	25792	X	23832	-0-	-1960	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23693	-0-	-2099	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	18355	-0-	-4941	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	20801	-0-	-3038	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	14467	-0-	-8603	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	13124	-0-	-10715	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	N	35					104
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					112
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1					113
*05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7133	2	7	9	N	6					119

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
12	23808	X	23102	-0-	-706	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	22680	-0-	-1128	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19959	-0-	-1545	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21570	-0-	-1711	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19651	-0-	-2699	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	19269	-0-	-3826	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

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
12	21049	X	20492	-0-	-557	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19829	-0-	-1220	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	18871	-0-	-645	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18665	-0-	-2942	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	19129	-0-	-1781	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19415	-0-	-1479	-0-	19415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	28148	X	25730	-0-	-2418	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	24927	-0-	-3221	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21979	-0-	-2913	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	22096	-0-	-5122	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	14317	-0-	-11273	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	20038	-0-	-5692	-0-	20038	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

12	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4472	-0-	-1139	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4917	-0-	-1635	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5163	-0-	-1857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

12	15376	X	13496	-0-	-1880	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12850	-0-	-2526	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11389	-0-	-2499	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12456	-0-	-2052	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11686	-0-	-1964	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	11676	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

12	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1589	-0-	-3591	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3476	-0-	-2259	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3933	-0-	-1617	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	58					129
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	Y	14					143
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13354	2	6	9	Y	5					148
04	3000	N	9303	-0-	6303	6303	9261	2	42	9	Y	38	160	1			26
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3203					Y	5					31

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

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
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					32
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12375	2	6	9	N	5	24	1			13
04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					13
*05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10608	2	3	9	N	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9176	-0-	-1333	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6076	-0-	-1092	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3414	-0-	-5762	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7413	-0-	-1467	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5343	-0-	-3833	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

12	7378	X	2662	-0-	-4716	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

12	8804	X	7170	-0-	-1634	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6477	-0-	-2327	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4904	-0-	-2656	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6034	-0-	-1654	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5557	-0-	-1373	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

12	19716	X	16888	-0-	-2828	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17909	-0-	-1807	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13116	-0-	-4692	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	14294	-0-	-4182	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	14834	-0-	-3046	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15439	-0-	-2479	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

12	20677	X	7783	-0-	-12894	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
02	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10417	-0-	-5796	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18096	-0-	-2488	-0-	18096	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

12	14167	X	11802	-0-	-2365	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11560	-0-	-1956	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10326	-0-	-1826	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	11090	-0-	-2364	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9697	-0-	-2513	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8770	-0-	-3041	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	2849	-0-	-6420	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7812	-0-	-2448	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	1236	-0-	-12590	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	5888	-0-	-7938	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	1115	-0-	-11373	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2536	-0-	-3194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755	X	17632	-0-	-1123	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
01	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
02	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	10468	-0-	-7171	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	1877	-0-	-16603	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	8330	-0-	-10766	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

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
12	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14337	-0-	-391	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-					-0-
05	21359	X	5079	-0-	-16280	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

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
12	10230	X	2431	-0-	-7799	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5376	-0-	-4854	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5306	-0-	-3682	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7977	-0-	-982	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3908	-0-	-2632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4305	-0-	-1585	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

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
12	6851	X	4337	-0-	-2514	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3288	-0-	-2772	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	19747	X	17146	-0-	-2601	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16686	-0-	-1914	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14806	-0-	-1294	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13388	-0-	-4437	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13658	-0-	-3592	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14559	-0-	-2584	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	24025	X	7423	-0-	-16602	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	10578	-0-	-13447	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	12612	-0-	-9088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14786	-0-	-1117	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
*05	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-

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
12	30318	X	27314	-0-	-3004	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17878	-0-	-12440	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	19037	-0-	-7899	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22789	-0-	-4522	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	21533	-0-	-4897	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	21932	-0-	-5379	-0-	21932	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	1388	-0-	-4130	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10388	X	7894	-0-	-2494	-0-	7849	2	45	9	N	41					138
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11785	2	36	9	N	33					171
04	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11148	2	7	9	N	6					177
*05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9459	2	45	9	N	41					218

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	-0-					-0-
03	8339	X	461	-0-	-7878	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	22272	-0-	-2404	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20319	-0-	-2404	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16867	-0-	-3657	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	18779	-0-	-3944	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18205	-0-	-3335	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	15174	-0-	-7084	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	14173	-0-	-118	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
01	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9652	-0-	-3592	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
04	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
*05	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	1844	-0-	-8355	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*02	1428	X	14	-0-	-1414	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22816	X	19441	-0-	-3375	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18137	-0-	-773	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16027	-0-	-997	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	15693	-0-	-3744	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17636	-0-	-1174	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16605	-0-	-2832	-0-	16605	2			N	-0-					-0-

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
12	12865	X	3646	-0-	-9219	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11043	-0-	-1822	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8503	-0-	-2277	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10806	-0-	-230	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	1240	X	482	-0-	-758	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	465	-0-	-655	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

12	23467	X	22753	-0-	-714	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	22284	-0-	-842	-0-	22284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19840	-0-	-1048	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	21162	-0-	-1902	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
*05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	1699	-0-	-4408	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	304	-0-	-5212	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

12	11594	X	3055	-0-	-8539	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9255	-0-	-2339	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8094	-0-	-2126	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

12	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
01	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
02	21840	X	18898	-0-	-2942	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22964	-0-	-1216	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
04	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23657	-0-	-523	-0-	23657	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4502	-0-	-174	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	4725	-0-	-1165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3785	-0-	-1535	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

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
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8084	-0-	-1030	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	3035	-0-	-5841	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6836	-0-	-2991	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6974	-0-	-2536	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7183	-0-	-2024	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

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
12	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

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
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
*05	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

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
12	6355	X	5858	-0-	-497	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4941	-0-	-799	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3545	-0-	-2605	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	1867	-0-	-3992	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

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
12	7161	X	2726	-0-	-4435	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4053	-0-	-2705	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	1814	-0-	-4290	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	17205	X	13551	-0-	-3654	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
03	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14731	-0-	-2369	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15591	-0-	-2079	-0-	15591	2			N	-0-					-0-

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
12	17825	X	14871	-0-	-2954	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12039	-0-	-2841	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	12738	-0-	-6522	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	19313	-0-	-589	-0-	19313	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	11255	-0-	-3873	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12479	-0-	-2649	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	10600	-0-	-3064	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9904	-0-	-2837	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9010	-0-	-3080	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9911	-0-	-2582	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	152	-0-	-6316	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	9972	-0-	-5590	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	10881	-0-	-3343	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13514	-0-	-2234	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
04	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
*05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	17436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	892	-0-	-751	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					2
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					3

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
12	15190	X	13981	-0-	-1209	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13347	-0-	-1843	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11738	-0-	-1982	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12506	-0-	-2250	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11602	-0-	-2318	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10632	-0-	-3349	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32891	X	30086	-0-	-2805	-0-	30086	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	32892	-0-	-154	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27516	-0-	-2332	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
03	33046	X	32221	-0-	-825	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
04	31830	X	31127	-0-	-703	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	30619	-0-	-2272	-0-	30619	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13973	-0-	-752	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13564	-0-	-1161	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12265	-0-	-1035	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12116	-0-	-2392	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
*05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	3663	-0-	-8086	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	11254	-0-	-5331	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	16147	-0-	-205	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
*05	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

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

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

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

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
12	17236	X	12853	-0-	-4383	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14011	-0-	-2512	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12349	-0-	-2575	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
*05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

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
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9531	-0-	-129	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
03	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
*05	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

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
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
*05	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	18321	X	15441	-0-	-2880	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13537	-0-	-3699	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15064	-0-	-56	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15420	-0-	-1320	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12092	-0-	-4048	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	11499	-0-	-5179	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	24552	X	23319	-0-	-1233	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	20880	-0-	-3548	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	16367	-0-	-5193	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	17482	-0-	-6326	-0-	17482	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	19484	-0-	-3406	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19974	-0-	-3338	-0-	19974	2			N	-0-					-0-

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
12	7347	X	2552	-0-	-4795	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	538	-0-	-8111	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	3876	-0-	-3936	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	615	-0-	-8034	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 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
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
*05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14004	-0-	11004	11004	14004	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	14745	-0-	11645	22649	14745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	8717	-0-	-6907	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	4164	-0-	-9228	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	5529	-0-	-6567	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
*05	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	23034	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

12	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
01	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
02	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
03	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
*05	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

12	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11307	-0-	-1181	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11151	-0-	-2675	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12934	-0-	-1078	-0-	12934	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

12	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	8960	-0-	-2014	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2635	-0-	-6605	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

12	24676	X	11971	-0-	-12705	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	9537	-0-	-8939	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	214	-0-	-13814	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	1559	-0-	-13972	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	8508	-0-	-3458	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	20398	X	14279	-0-	-6119	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	13853	-0-	-6545	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	11527	-0-	-6897	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12718	-0-	-2312	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

12	17267	X	15889	-0-	-1378	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14741	-0-	-573	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11262	-0-	-2822	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	11793	-0-	-4110	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	12951	-0-	-2439	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	6768	-0-	-9135	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

12	48872	X	48872	-0-	-0-	-0-	48872	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	39526	-0-	-9051	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	40030	-0-	-5386	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
03	50282	X	43012	-0-	-7270	-0-	43012	2			N	-0-					-0-
04	48660	X	36821	-0-	-11839	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
05	48887	X	40355	-0-	-8532	-0-	40355	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

12	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21358	-0-	-1086	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	16138	-0-	-4134	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	19972	-0-	-2472	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
04	20910	X	11501	-0-	-9409	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	15453	-0-	-6154	-0-	15453	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
*05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	1772	-0-	-3156	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	11643	-0-	-1253	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11462	-0-	-1434	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10521	-0-	-1127	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11614	-0-	-755	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10355	-0-	-955	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10445	-0-	-1211	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
*05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9396	-0-	9396	9396	9396	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4316	-0-	4316	13712	4316	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		11883	-0-	11883	25595	11883	2			N	-0-					-0-
04	26571	X	976	-0-	-25595	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

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
12	22351	X	18510	-0-	-3841	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15693	-0-	-2787	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	14932	-0-	-5373	-0-	14932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	25885	X	24846	-0-	-1039	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	24090	-0-	-1113	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	21432	-0-	-1360	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23417	-0-	-1817	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	22632	-0-	-1788	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23210	-0-	-1621	-0-	23210	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

12	21886	X	20177	-0-	-1709	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	12458	-0-	-11877	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	8131	-0-	-13849	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	20181	X	556	-0-	-19625	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	6797	-0-	-8548	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

12	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

12	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	25178	-0-	-25	-0-	25178	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22465	-0-	-859	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	23579	-0-	-2368	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	19806	-0-	-5304	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	14240	-0-	-11707	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					14
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			Y	-0-					14
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					14
03	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	7786	2			Y	-0-					14
04	9120	X	2980	-0-	-6140	-0-	2980	2			Y	-0-					14
05	9424	X	654	-0-	-8770	-0-	654	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

12	15438	X	15418	-0-	-20	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	11834	-0-	-3821	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13031	-0-	-1109	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13926	-0-	-1729	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12546	-0-	-2364	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12366	-0-	-3041	-0-	12366	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14539	X	13778	-0-	-761	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13877	-0-	-2119	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12189	-0-	-2259	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13656	-0-	-2340	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12798	-0-	-1842	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12312	-0-	-1576	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20708	X	20300	-0-	-408	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19761	-0-	-1164	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	16427	-0-	-2473	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	5267	-0-	-15658	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15493	-0-	-4157	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17264	-0-	-3041	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	18460	-0-	-5286	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	13700	-0-	-9280	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	14032	-0-	-9714	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

12	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5707	-0-	-705	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

12	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5615	-0-	-13	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5601	-0-	-630	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

12	10199	X	1867	-0-	-8332	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	2181	-0-	-8018	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	3882	-0-	-5330	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	6219	-0-	-3763	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6294	-0-	-3186	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

12	16461	X	15901	-0-	-560	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13115	-0-	-1753	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14397	-0-	-1506	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13800	-0-	-2160	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	12899	-0-	-3593	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	3911	-0-	-2506	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	4722	-0-	-4206	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4339	-0-	-4589	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	2892	-0-	-5172	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5324	-0-	-659	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19686	-0-	-1270	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15947	-0-	-2533	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19087	-0-	-877	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18783	-0-	-537	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19326	-0-	-421	-0-	19326	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7345	-0-	-1831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
*05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

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
12	15221	X	14294	-0-	-927	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12874	-0-	-1696	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12166	-0-	-994	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13586	-0-	-984	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12741	-0-	-1089	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10493	-0-	-3798	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

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
12	6355	X	5426	-0-	-929	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4824	-0-	-786	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4830	-0-	-1556	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

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
12	17484	X	14182	-0-	-3302	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12848	-0-	-4636	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	10638	-0-	-5154	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	12092	-0-	-4555	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
*05	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-

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
12	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24254	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	22456	-0-	-2158	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	16090	-0-	-6142	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	19808	-0-	-4806	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17840	-0-	-5620	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	15421	-0-	-8821	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

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
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
01	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	28897	2			N	-0-					-0-
*05	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	4545	7345	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	-0-	-0-	-4545	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12803	X	11900	-0-	-903	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9026	-0-	-2566	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9462	-0-	-3372	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9835	-0-	-2405	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7945	-0-	-3122	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7372	-0-	-2624	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	6177	-0-	-4353	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7435	-0-	-1524	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
01	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
02	24276	X	-0-	-0-	-24276	-0-					N	-0-					-0-
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

12	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	40223	2			N	-0-					-0-
01	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
02	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
03	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
04	37148	X	37148	-0-	-0-	-0-	37148	2			N	-0-					-0-
*05	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	35364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11749	X	9545	-0-	-2204	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
*05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

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
12	18755	X	15977	-0-	-2778	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
01	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
04	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
*05	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20285	-0-	-206	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	14671	-0-	-5125	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	13458	-0-	-8459	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	5092	-0-	-16118	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	1178	-0-	-20553	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

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

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	19043	-0-	-2192	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18541	-0-	-1888	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18414	-0-	-1209	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17052	-0-	-1908	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	17652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	1	-0-	-7363	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	3786	-0-	-5514	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7558	-0-	-1442	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7325	-0-	-1975	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9192	-0-	-573	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10732	-0-	-300	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11470	X	9525	-0-	-1945	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6558	-0-	-1954	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	5685	-0-	-3832	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13549	-0-	-1176	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14002	-0-	-909	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14824	-0-	-1792	-0-	14824	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
04	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3729	-0-	-303	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3369	-0-	-1033	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3578	-0-	-652	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2990	-0-	-1288	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

12	12927	X	7480	-0-	-5447	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7227	-0-	-4677	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5220	-0-	-1640	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6882	-0-	-713	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
*05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

12	15407	X	13306	-0-	-2101	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11807	-0-	-1709	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11197	-0-	-1673	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9664	-0-	-3635	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

12	22413	X	18764	-0-	-3649	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18007	-0-	-4406	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	14722	-0-	-5522	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	16643	-0-	-3631	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15723	-0-	-2427	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	13416	-0-	-5339	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

12	33139	X	24496	-0-	-8643	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	23640	-0-	-6027	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	16407	-0-	-10389	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	6115	-0-	-23552	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	-0-	-0-	-27390	-0-					N	-0-					-0-
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7192	-0-	-2511	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7061	-0-	-1278	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6401	-0-	-1131	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6904	-0-	-176	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5515	-0-	2415	2415	5515	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4578	-0-	1478	3893	4578	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	6030	-0-	-3893	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14508	X	2536	-0-	-11972	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	1823	-0-	-11352	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	8629	-0-	-3271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11288	-0-	-926	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8380	-0-	-1168	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	16709	X	13932	-0-	-2777	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13789	-0-	-2300	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10655	-0-	-2729	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14180	-0-	-545	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13345	-0-	-275	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9017	-0-	-438	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8841	-0-	-309	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

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
12	9486	X	9097	-0-	-389	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9129	-0-	-326	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8367	-0-	-173	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9028	-0-	-55	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
*05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

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
12	22971	X	18822	-0-	-4149	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16231	-0-	-5810	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	15177	-0-	-4731	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	17885	-0-	-2265	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16272	-0-	-2778	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17010	-0-	-1807	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

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
12	22320	X	15182	-0-	-7138	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17760	-0-	-4560	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16728	-0-	-3432	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17718	-0-	-448	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	15453	-0-	-1737	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	14333	-0-	-4174	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
12	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	3917	-0-	-5321	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5155	-0-	-3189	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	4629	-0-	-4609	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7627	-0-	-1394	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7840	-0-	-1064	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8962	-0-	-896	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8532	-0-	-1008	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
*05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13301	-0-	-1231	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	11145	-0-	-4944	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	363	-0-	-15207	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	113	-0-	-14674	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

12	6293	X	344	-0-	-5949	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	780	X	46	-0-	-734	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

12	44485	X	41486	-0-	-2999	-0-	41486	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	36761	-0-	-6639	-0-	36761	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36873	-0-	-2523	-0-	36873	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	39476	-0-	-4141	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36616	-0-	-5594	-0-	36616	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	37089	-0-	-4389	-0-	37089	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

12	20553	X	17201	-0-	-3352	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16664	-0-	-2370	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14208	-0-	-2984	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	14739	-0-	-4295	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13842	-0-	-3408	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12092	-0-	-5113	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
03	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
*05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	23740	2			N	-0-					-0-

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
12	26164	X	19444	-0-	-6720	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	18992	-0-	-6955	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	16967	-0-	-4537	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	17391	-0-	-4743	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16860	-0-	-3480	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16125	-0-	-3312	-0-	16125	2			N	-0-					-0-

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
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4554	-0-	-458	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2637	-0-	-2912	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1126	-0-	-4244	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10764	-0-	-10037	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	5427	-0-	-12745	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	3205	-0-	-12729	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	8093	-0-	-7327	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
*05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466	X	20671	-0-	-6795	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	17858	-0-	-6136	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	10906	-0-	-9478	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1028	-0-	-21540	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	8749	-0-	-11261	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
*05	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 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
12	20894	X	17704	-0-	-3190	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17897	-0-	-2036	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	15602	-0-	-2402	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17541	-0-	-2020	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16322	-0-	-2608	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13664	-0-	-4223	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	14325	-0-	-1361	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	11784	-0-	-3220	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12558	-0-	-994	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13729	-0-	-1275	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	7876	-0-	-6446	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	22813	-0-	-1181	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	22619	-0-	-135	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	18996	-0-	-1752	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	22269	-0-	-702	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18765	-0-	-3465	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	16685	-0-	-6131	-0-	16685	2			N	-0-					-0-

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
12	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	26593	-0-	-749	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	23222	-0-	-1586	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26364	-0-	-1102	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	23470	-0-	-3110	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22387	-0-	-5079	-0-	22387	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40083	X	36394	-0-	-3689	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	25474	-0-	-13679	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	28574	-0-	-6258	-0-	28574	2			N	-0-					-0-
03	37417	X	33547	-0-	-3870	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
04	35730	X	30754	-0-	-4976	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	24627	-0-	-11767	-0-	24627	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20584	X	19470	-0-	-1114	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17411	-0-	-1013	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	19374	-0-	-1024	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16562	-0-	-3178	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	19288	-0-	-180	-0-	19288	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	14957	-0-	-6185	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17164	-0-	-2397	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12045	-0-	-5259	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16559	-0-	-2444	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	12098	-0-	-5062	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16473	-0-	-701	-0-	16473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*05	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

12	4867	X	480	-0-	-4387	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

12	13547	X	13238	-0-	-309	-0-	13238	2			N	-0-					19
01	13547	X	4663	-0-	-8884	-0-	4663	2			N	-0-					19
02	11116	X	9514	-0-	-1602	-0-	9514	2			N	-0-					19
03	13237	X	12134	-0-	-1103	-0-	12134	2			N	-0-					19
04	12810	X	12258	-0-	-552	-0-	12258	2			N	-0-					19
05	13237	X	12312	-0-	-925	-0-	12312	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

12	5859	X	5651	-0-	-208	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5163	-0-	-45	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	41044	X	36063	-0-	-4981	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34725	-0-	-5513	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31851	-0-	-3233	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	34266	-0-	-3709	-0-	34266	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32675	-0-	-3415	-0-	32675	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	33366	-0-	-2687	-0-	33366	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

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

12	11129	X	4535	-0-	-6594	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7096	-0-	-1248	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7464	-0-	-1774	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7716	-0-	-984	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18941	X	16687	-0-	-2254	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16358	-0-	-2025	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14241	-0-	-1887	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	10176	-0-	-7432	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	16109	-0-	-31	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15790	-0-	-888	-0-	15790	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	778	-0-	-1547	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959	X	36990	-0-	-2969	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
01	39959	X	35822	-0-	-4137	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	31707	-0-	-3265	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	34690	-0-	-4029	-0-	34690	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	32983	-0-	-3917	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33168	-0-	-3815	-0-	33168	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	43524	X	38662	-0-	-4862	-0-	38662	2			N	-0-					-0-
01	41602	X	38498	-0-	-3104	-0-	38498	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33391	-0-	-4101	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	34737	-0-	-5842	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	34960	-0-	-2570	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	34036	-0-	-4621	-0-	34036	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

12	27776	X	25922	-0-	-1854	-0-	25922	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	24438	-0-	-3338	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21333	-0-	-3559	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	23601	-0-	-3958	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21173	-0-	-4927	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	21512	-0-	-4404	-0-	21512	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

12	65689	X	57844	-0-	-7845	-0-	57844	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	49621	-0-	-16068	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
02	58492	X	47902	-0-	-10590	-0-	47902	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	56150	-0-	-5230	-0-	56150	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	57259	-0-	-191	-0-	57259	2			N	-0-					-0-
05	57846	X	55713	-0-	-2133	-0-	55713	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

12	25265	X	24071	-0-	-1194	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24002	-0-	-767	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	21135	-0-	-1237	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	24273	-0-	-496	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21167	-0-	-2473	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	21633	-0-	-2423	-0-	21633	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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 #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21297	X	20544	-0-	-753	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1286	-0-	-7580	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	28302	-0-	-1427	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	26143	-0-	-2687	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	22512	-0-	-3528	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26187	-0-	-2643	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	23306	-0-	-4414	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	16205	-0-	-12098	-0-	16205	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	23695	-0-	-733	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	20850	-0-	-4291	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	15306	-0-	-7402	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	25020	-0-	-121	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	22334	-0-	-1036	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	19455	-0-	-4229	-0-	19455	2			N	-0-					-0-

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
12	67301	X	61817	-0-	-5484	-0-	61817	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	58488	-0-	-8565	-0-	58488	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	54859	-0-	-4277	-0-	54859	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	58343	-0-	-3812	-0-	58343	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	55489	-0-	-4331	-0-	55489	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	55561	-0-	-6253	-0-	55561	2			N	-0-					-0-

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
12	30504	X	25496	-0-	-5008	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	25224	-0-	-5280	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22546	-0-	-1534	-0-	22546	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	25042	-0-	-440	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
04	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
*05	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			N	-0-					-0-

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
12	39525	X	27000	-0-	-12525	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	13982	-0-	-24706	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	540	-0-	-30792	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-					N	-0-					-0-
04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
05	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22196	X	20260	-0-	-1936	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	11566	-0-	-7468	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	5906	-0-	-10110	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2137	-0-	-18137	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					-0-
05	20274	X	3316	-0-	-16958	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8535	-0-	-6035	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8495	-0-	-4665	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	6726	-0-	-7844	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	4087	-0-	-7433	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10638	-0-	-1266	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-

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
12	27311	X	27149	-0-	-162	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	16991	-0-	-10320	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25014	-0-	-2142	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	24812	-0-	-1468	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25054	-0-	-2257	-0-	25054	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	8432	X	216	-0-	-8216	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20274	X	2374	-0-	-17900	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	12664	-0-	-7610	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17786	-0-	-1926	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16728	-0-	-5096	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	9282	-0-	-11838	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17234	-0-	-2451	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
03	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	10398	-0-	-6559	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

12	71548	X	64068	-0-	-7480	-0-	64068	2			N	-0-					-0-
01	69471	X	61154	-0-	-8317	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61908	X	56528	-0-	-5380	-0-	56528	2			N	-0-					-0-
03	65906	X	58962	-0-	-6944	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	56615	-0-	-5395	-0-	56615	2			N	-0-					-0-
05	64077	X	57378	-0-	-6699	-0-	57378	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

12	53909	X	48548	-0-	-5361	-0-	48548	2			N	-0-					-0-
01	53072	X	42355	-0-	-10717	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	40109	-0-	-6763	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	41021	-0-	-10129	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
04	48870	X	37551	-0-	-11319	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	38247	-0-	-10299	-0-	38247	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	13895	-0-	-3403	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	4882	-0-	-10742	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	3321	-0-	-14070	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

12	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10623	-0-	-717	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
*05	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	33510	-0-	30510	30510	33510	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	53041	-0-	49941	80451	53041	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44640	X	40235	-0-	-4405	-0-	40235	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	25263	-0-	-6605	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	19747	-0-	-7021	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	24870	-0-	-15368	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	15942	-0-	-22998	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	11445	-0-	-28793	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

12	14446	X	14168	-0-	-278	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14142	-0-	-304	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14391	-0-	-55	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13460	-0-	-520	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11991	-0-	-2455	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

12	47647	X	32733	-0-	-14914	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
02	42812	X	-0-	-0-	-42812	-0-					N	-0-					-0-
03	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
04	60075	X	60075	-0-	-0-	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
*05	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	49011	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

12	26319	X	24267	-0-	-2052	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	22827	-0-	-2655	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	19730	-0-	-3286	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22006	-0-	-3476	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19840	-0-	-3650	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17704	-0-	-6569	-0-	17704	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

12	14012	X	634	-0-	-13378	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	290	-0-	-13567	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

12	9579	X	8493	-0-	-1086	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7583	-0-	-1996	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5754	-0-	-2898	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5476	-0-	-3979	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	5823	-0-	-3327	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7471	X	4937	-0-	-2534	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4276	-0-	-2575	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1823	-0-	-4365	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1394	-0-	-3535	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1586	-0-	-3184	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

12	34100	X	23554	-0-	-10546	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	10039	-0-	-20620	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	8512	-0-	-15736	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
03	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
04	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20384	-0-	-3176	-0-	20384	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

12	29884	X	27823	-0-	-2061	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26899	-0-	-2830	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	23780	-0-	-1056	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	3150	-0-	-24688	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
05	27838	X	4138	-0-	-23700	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

12	55738	X	33099	-0-	-22639	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
01	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	57276	2			N	-0-					-0-
02	42980	X	42980	-0-	-0-	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
03	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	55777	2			N	-0-					-0-
04	55440	X	51319	-0-	-4121	-0-	51319	2			N	-0-					-0-
05	57288	X	51226	-0-	-6062	-0-	51226	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

12	35774	X	32163	-0-	-3611	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	23330	-0-	-10925	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
02	30688	X	25960	-0-	-4728	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	29137	-0-	-4839	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25127	-0-	-6013	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27704	-0-	-4474	-0-	27704	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

12	11811	X	9402	-0-	-2409	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	7994	-0-	-4561	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	6038	-0-	-5834	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	7101	-0-	-6043	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	7131	-0-	-5589	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	4642	-0-	-4751	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

12	8959	X	5942	-0-	-3017	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7600	-0-	-296	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
*05	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9264	-0-	-811	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7805	-0-	-1127	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8557	-0-	-1053	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	45105	X	41550	-0-	-3555	-0-	41550	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	41943	-0-	-2294	-0-	41943	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	36723	-0-	-2981	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	39810	-0-	-3714	-0-	39810	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	36966	-0-	-3624	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	37685	-0-	-4258	-0-	37685	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

12	21204	X	20860	-0-	-344	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	21151	-0-	-332	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17378	-0-	-2026	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	19553	-0-	-1930	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18872	-0-	-1588	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18706	-0-	-2436	-0-	18706	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

12	6851	X	3409	-0-	-3442	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3437	-0-	-2360	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3049	-0-	-1907	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5092	-0-	-218	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

12	19127	X	16649	-0-	-2478	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14722	-0-	-4405	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13722	-0-	-3554	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14718	-0-	-3045	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	13362	-0-	-2988	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13234	-0-	-3413	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

12	16616	X	13973	-0-	-2643	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14866	-0-	-1750	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
02	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
04	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
*05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

12	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	78	-0-	-12410	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	28	-0-	-13798	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

12	13051	X	11318	-0-	-1733	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11177	-0-	-1781	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10737	-0-	-435	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11237	-0-	-667	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10742	-0-	-208	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11529	-0-	-344	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12121	X	1874	-0-	-10247	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7119	-0-	-5002	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	6292	-0-	-4656	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4054	-0-	-2828	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	380	-0-	-6750	-0-	380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	11764	-0-	-5410	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
01	17174	X	16046	-0-	-1128	-0-	16046	2			N	-0-			-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-			-0-
03	16461	X	13458	-0-	-3003	-0-	13458	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	13807	-0-	-1733	-0-	13807	2			N	-0-			-0-
05	17546	X	16280	-0-	-1266	-0-	16280	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-			-0-
01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-			-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-			-0-
03	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-			-0-
04	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	13295	-0-	-1585	-0-	13295	2			N	-0-			-0-
01	14880	X	13012	-0-	-1868	-0-	13012	2			N	-0-			-0-
02	13440	X	11355	-0-	-2085	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
03	14198	X	10423	-0-	-3775	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
04	13170	X	13082	-0-	-88	-0-	13082	2			N	-0-			-0-
*05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-			-0-
*11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	72	1	12382	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-
02	12348	X	12210	-0-	-138	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
03	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	13698	2			N	-0-			-0-
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-			-0-
*05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	35185	X	30174	-0-	-5011	-0-	30174	2			N	-0-			-0-
*11	32250	X	28859	-0-	-3391	-0-	166	1	28693	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-
02	28308	X	25203	-0-	-3105	-0-	25203	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	26669	-0-	-4858	-0-	26669	2			N	-0-			-0-
04	30510	X	29714	-0-	-796	-0-	29714	2			N	-0-			-0-
05	31527	X	31201	-0-	-326	-0-	31201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	15310	-0-	-2050	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14513	-0-	-187	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15641	-0-	-138	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	14409	-0-	-2241	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

12	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16584	-0-	-552	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	19227	-0-	-551	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	17946	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	3344	-0-	-7576	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	7061	-0-	-6579	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12993	-0-	-207	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9558	-0-	-4082	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
*05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

12	26164	X	16101	-0-	-10063	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	3866	-0-	-16036	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-					-0-
03	19158	X	16119	-0-	-3039	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14888	-0-	-1612	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	2402	-0-	-13687	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15686	X	13513	-0-	-2173	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	12621	-0-	-3065	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10558	-0-	-3610	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11189	-0-	-3970	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10352	-0-	-3058	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9511	-0-	-4005	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
12	29729	X	27416	-0-	-2313	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	20284	-0-	-9445	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	-0-	-0-	-26852	-0-					N	-0-					-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
04	26520	X	14154	-0-	-12366	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	3156	-0-	-24248	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	33728	X	21823	-0-	-11905	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
02	29932	X	-0-	-0-	-29932	-0-					N	-0-					-0-
03	33139	X	583	-0-	-32556	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	46826	2			N	-0-					-0-
*05	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	41341	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

12	14446	X	10102	-0-	-4344	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10407	-0-	-4039	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	4944	-0-	-8104	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11355	-0-	-1510	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12138	-0-	-312	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
*05	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

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
02	25536	X	4242	-0-	-21294	-0-	4242	2			N	-0-					41
03	23374	X	9750	-0-	-13624	-0-	9747	2	3	9	N	3					44
04	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					44
*05	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28874	2	9	9	N	8					52

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

12	8742	X	5941	-0-	-2801	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	5725	-0-	-5391	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5969	-0-	-6338	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	6695	-0-	-5455	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	6773	-0-	-5782	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
*11	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	78	1	13560	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-
02	14028	X	10555	-0-	-3473	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12910	-0-	-2621	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12094	-0-	-1886	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11464	-0-	-2982	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

12	13237	X	5150	-0-	-8087	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	5411	-0-	-6524	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5012	-0-	-3108	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4392	-0-	-1157	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	15	1			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

12	15965	X	14486	-0-	-1479	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14457	-0-	-1260	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13175	-0-	-573	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14546	-0-	-551	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13619	-0-	-991	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
*05	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

12	19158	X	15392	-0-	-3766	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	15601	-0-	-3526	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14598	-0-	-2678	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15506	-0-	-3001	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14998	-0-	-572	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13920	-0-	-2231	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32302	X	16740	-0-	-15562	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	5333	-0-	-11097	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	12689	-0-	-14695	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
04	29340	X	10165	-0-	-19175	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4891	-0-	-681	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2980	-0-	-3189	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8725	-0-	-3272	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	4131	-0-	-6593	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	2015	-0-	-10013	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	2198	-0-	-9442	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	935	-0-	-11093	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	389	-0-	-2122	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

12	7068	X	5948	-0-	-1120	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5328	-0-	-300	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

12	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4160	-0-	-348	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

12	47554	X	39063	-0-	-8491	-0-	39063	2			N	-0-					-0-
01	45632	X	37236	-0-	-8396	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
02	39312	X	32814	-0-	-6498	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34773	-0-	-7077	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	32395	-0-	-5405	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	31804	-0-	-7256	-0-	31804	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

12	26474	X	23093	-0-	-3381	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22272	-0-	-4202	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19909	-0-	-4003	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22458	-0-	-1846	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19724	-0-	-2986	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	17098	-0-	-5997	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
02	22204	X	-0-	-0-	-22204	-0-					N	-0-					-0-
03	23312	X	6889	-0-	-16423	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
*05	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	20600	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

12	31434	X	26103	-0-	-5331	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25804	-0-	-3367	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	24015	-0-	-1325	-0-	24015	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	24321	-0-	-3734	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	22299	-0-	-3441	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23029	-0-	-3569	-0-	23029	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	952	X	258	-0-	-694	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	685	-0-	-905	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

12	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18944	-0-	-3004	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17885	-0-	-1435	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19137	-0-	-2253	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18462	-0-	-1938	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	19352	-0-	-457	-0-	19352	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

12	15748	X	15027	-0-	-721	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13065	-0-	-2993	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	9912	-0-	-4592	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14046	-0-	-2012	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13480	-0-	-1910	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13802	-0-	-1233	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40827	X	34598	-0-	-6229	-0-	34598	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	35504	-0-	-3649	-0-	35504	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	29412	-0-	-4020	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	32806	-0-	-4177	-0-	32806	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	32359	-0-	-2921	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32095	-0-	-3400	-0-	32095	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3800	-0-	-1594	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2158	-0-	-2322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3043	-0-	-1111	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8874	-0-	-1046	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8825	-0-	-1095	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8184	-0-	-524	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7265	-0-	-2376	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
*02	8708	X	4595	-0-	-4113	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*03	8804	X	3572	-0-	-5232	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*04	8520	X	5325	-0-	-3195	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46128	X	43330	-0-	-2798	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	40866	-0-	-3526	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	36496	-0-	-296	-0-	36496	2			N	-0-					-0-
03	43338	X	39980	-0-	-3358	-0-	39980	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	38421	-0-	-3519	-0-	38421	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	39146	-0-	-4192	-0-	39146	2			N	-0-					-0-

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
12	19623	X	17751	-0-	-1872	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18238	-0-	-452	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17582	-0-	-1731	-0-	17582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3637	-0-	-759	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

12	19964	X	17850	-0-	-2114	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15412	-0-	-2785	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15088	-0-	-1040	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16999	-0-	-857	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	12298	-0-	-5558	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

12	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	3277	-0-	-6083	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2099	-0-	-10177	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

12	13857	X	12689	-0-	-1168	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10495	-0-	-2021	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13091	-0-	-394	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9945	-0-	-2734	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

12	25854	X	24700	-0-	-1154	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	24217	-0-	-1358	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22123	-0-	-977	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	24107	-0-	-1251	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	23146	-0-	-1394	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23731	-0-	-976	-0-	23731	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

12	21886	X	13540	-0-	-8346	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16460	-0-	-5426	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13719	-0-	-4089	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	15403	-0-	-4313	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	12568	-0-	-4622	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12384	-0-	-4077	-0-	12384	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

12	19933	X	16329	-0-	-3604	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17266	-0-	-2667	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15664	-0-	-1892	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17890	-0-	-896	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
04	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15860	-0-	-1469	-0-	15860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	13595	-0-	-7578	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	21041	-0-	-132	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	13043	-0-	-6081	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	1798	-0-	-19375	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	8386	-0-	-11984	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	8291	-0-	-12758	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56947	X	9629	-0-	-47318	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	31646	-0-	-23410	-0-	31646	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	33949	-0-	-10991	-0-	33949	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	42688	-0-	-7067	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
04	40884	X	40884	-0-	-0-	-0-	40884	2			N	-0-					-0-
*05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	2206	-0-	-3715	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	988	-0-	-3828	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	435	-0-	-4308	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1834	-0-	-1886	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11492	-0-	-72	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	8783	-0-	-4020	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	1419	-0-	-11271	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	6326	-0-	-6787	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8314	-0-	-1141	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9332	-0-	-123	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8218	-0-	-154	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9328	-0-	-3	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5574	-0-	-1928	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	3730	-0-	-4166	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	1794	-0-	-6948	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	364	-0-	-5898	-0-	364	2			N	-0-					-0-

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
12	28458	X	27104	-0-	-1354	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26786	-0-	-1672	-0-	26786	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	23299	-0-	-2097	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	26143	-0-	-1633	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
04	26880	X	23450	-0-	-3430	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	20623	-0-	-6471	-0-	20623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8671	-0-	8671	8671	8671	2			N	-0-					-0-
01	10204	X	1533	-0-	-8671	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

12	17143	X	7825	-0-	-9318	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	9996	X	7215	-0-	-2781	-0-	7213	2	2	9	N	2					44
03	11067	X	7585	-0-	-3482	-0-	7585	2			N	-0-					44
04	10170	X	9156	-0-	-1014	-0-	9139	2	17	9	N	15					59
*05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10549	2	22	9	N	20					79

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

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

12	23746	X	15718	-0-	-8028	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11279	-0-	-1881	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15543	-0-	-174	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	15104	-0-	-556	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14489	-0-	-1693	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

12	24428	X	24343	-0-	-85	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24126	-0-	-1201	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20362	-0-	-2514	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24134	-0-	-1193	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22192	-0-	-1598	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21960	-0-	-2375	-0-	21960	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

12	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
02	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
03	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20186	-0-	-2404	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	15484	-0-	-7859	-0-	15484	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

12	24087	X	23797	-0-	-290	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	23706	-0-	-1373	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21133	-0-	-1519	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23518	-0-	-1561	-0-	23518	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	22374	-0-	-816	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	14716	-0-	-9092	-0-	14716	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

12	16771	X	9915	-0-	-6856	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
*05	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8351	-0-	-763	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7692	-0-	-1072	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8241	-0-	-1462	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7205	-0-	-1315	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

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
12	22506	X	20440	-0-	-2066	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	21075	-0-	-842	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20941	-0-	-387	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19713	-0-	-927	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20523	-0-	-1394	-0-	20523	2			N	-0-					-0-

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
12	25420	X	23620	-0-	-1800	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	21036	-0-	-3485	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	21657	-0-	-491	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	21748	-0-	-2494	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	21345	-0-	-1515	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	19602	-0-	-4361	-0-	19602	2			N	-0-					-0-

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
12	9951	X	6388	-0-	-3563	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	429	-0-	-9181	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
01	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					N	-0-					-0-
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6349	-0-	-1370	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	3240	-0-	-3732	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1808	-0-	-4330	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1727	-0-	-4423	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1108	-0-	-5247	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

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
12	34472	X	33953	-0-	-519	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	31270	-0-	-4225	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	27574	-0-	-4486	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	31660	-0-	-3835	-0-	31660	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	30635	-0-	-3475	-0-	30635	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	30671	-0-	-3274	-0-	30671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4503	-0-	-2565	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4497	-0-	-2571	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2360	-0-	-3688	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	147	-0-	-6146	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

12	16213	X	11153	-0-	-5060	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9283	-0-	-3513	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	6498	-0-	-7669	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9856	-0-	-2504	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9769	-0-	-1391	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17081	X	9902	-0-	-7179	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	8252	-0-	-8829	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	5394	-0-	-9474	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	686	-0-	-15775	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

12	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5529	-0-	-1247	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4025	-0-	-3477	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5664	-0-	-1596	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

12	20336	X	18739	-0-	-1597	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17109	-0-	-3227	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	14141	-0-	-3387	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16620	-0-	-2352	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15001	-0-	-3359	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15670	-0-	-3054	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

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

12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-				N	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

12	22506 X	21801	-0-	-705	-0-	21801	2		N	-0-			-0-
01	21452 X	17275	-0-	-4177	-0-	17275	2		N	-0-			-0-
02	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2		N	-0-			-0-
03	21824 X	19898	-0-	-1926	-0-	19898	2		N	-0-			-0-
04	21120 X	18856	-0-	-2264	-0-	18856	2		N	-0-			-0-
05	22134 X	16707	-0-	-5427	-0-	16707	2		N	-0-			-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

12	19995 X	18852	-0-	-1143	-0-	18852	2		N	-0-			-0-
01	19995 X	12594	-0-	-7401	-0-	12594	2		N	-0-			-0-
02	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2		N	-0-			-0-
03	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2		N	-0-			-0-
04	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2		N	-0-			-0-
*05	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

12	10447 X	9780	-0-	-667	-0-	9780	2		N	-0-			-0-
01	9982 X	9705	-0-	-277	-0-	9705	2		N	-0-			-0-
02	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2		N	-0-			-0-
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2		N	-0-			-0-
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
*05	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8241	-0-	-346	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	4490	-0-	-4841	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

12	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	19265	-0-	-2404	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	17887	-0-	-1685	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	19203	-0-	-2466	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	20323	-0-	-107	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18863	-0-	-1907	-0-	18863	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

12	2139	X	678	-0-	-1461	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	16091	-0-	-6198	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	13982	-0-	-6066	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16242	-0-	-2823	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15746	-0-	-754	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	14325	-0-	-2446	-0-	14325	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

12	23467	X	20432	-0-	-3035	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	19631	-0-	-3836	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	17120	-0-	-4076	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	17641	-0-	-4121	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16061	-0-	-4069	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	14204	-0-	-6225	-0-	14204	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17298	X	15472	-0-	-1826	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	13318	-0-	-4414	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13048	-0-	-2968	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14963	-0-	-2769	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14252	-0-	-1468	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
*05	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

12	8649	X	5135	-0-	-3514	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7319	-0-	-803	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	1353	-0-	-3855	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

12	36053	X	32357	-0-	-3696	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31202	-0-	-3797	-0-	31202	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	28509	-0-	-2291	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	30999	-0-	-3101	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
05	32364	X	29671	-0-	-2693	-0-	29671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	19974	-0-	-2036	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20686	-0-	-1324	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18383	-0-	-1497	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	13920	-0-	-7532	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19939	-0-	-191	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19124	-0-	-1553	-0-	19124	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16692	-0-	-792	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8313	-0-	-7479	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14536	-0-	-2669	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16073	-0-	-337	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14805	-0-	-2152	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4764	-0-	-754	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	10023	-0-	-9972	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	772	-0-	-15069	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24521	X	23922	-0-	-599	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	23564	-0-	-833	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21202	-0-	-1086	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	21966	-0-	-2710	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	21953	-0-	-1927	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22410	-0-	-1522	-0-	22410	2			N	-0-					-0-

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
12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
01	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
02	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
*05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	6318	-0-	-15723	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8913	-0-	-5037	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	7446	-0-	-5182	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	6660	-0-	-7321	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8526	-0-	-5004	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2253	-0-	-519	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	1310	-0-	-24451	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
03	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24120	X	594	-0-	-23526	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3094	-0-	-2424	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3142	-0-	-2198	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-
01	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					-0-
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	903	-0-	-926	-0-	903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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

12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	633	-0-	-6807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10149	-0-	-911	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11909	-0-	-336	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11065	-0-	-785	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

12	13888	X	12406	-0-	-1482	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12253	-0-	-1635	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10611	-0-	-1569	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12390	-0-	-692	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11165	-0-	-1405	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11868	-0-	-532	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6670	-0-	-638	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7065	-0-	-1026	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

12	1674	X	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2124	-0-	-592	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2156	-0-	-604	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1100	-0-	-1597	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6308	-0-	-1700	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7717	-0-	-1304	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

12	31558	X	27441	-0-	-4117	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	21468	-0-	-6246	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

12	24614	X	21193	-0-	-3421	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	20529	-0-	-3651	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	17860	-0-	-2804	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19502	-0-	-2632	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17880	-0-	-3540	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17702	-0-	-3502	-0-	17702	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

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
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6369	2	1	9	N	1					24
03	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					24
04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7999	2	9	9	N	8					32
*05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11347	2	12	9	N	11					43

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8160	X	5594	-0-	-2566	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
*07	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
*08	8432	X	3376	-0-	-5056	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
*09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
*10	7812	X	5292	-0-	-2520	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
*11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
*12	7812	X	4571	-0-	-3241	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
*01	5301	X	1477	-0-	-3824	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					-0-
*03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
*05	8184	X	6820	-0-	-1364	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-

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
12	7254	X	6989	-0-	-265	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

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
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
*02	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	23692	2			N	-0-					-0-
*03	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
*04	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	36101	2			N	-0-					-0-
*05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2			N	-0-					-0-

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
12	19468	X	2892	-0-	-16576	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11340	-0-	-5400	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
03	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
04	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	13368	-0-	-6534	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

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
12	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1698	-0-	-1634	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1504	-0-	-1906	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	17391	X	17367	-0-	-24	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16793	-0-	-598	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14279	-0-	-925	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15413	-0-	-1947	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10197	-0-	-6603	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14178	-0-	-3182	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4630	-0-	4630	8297	4630	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5675	-0-	5675	13972	5675	2			N	-0-					-0-
04	22346	X	8374	-0-	-13972	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4092	-0-	-1620	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1282	-0-	-5724	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4291	-0-	-2715	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8407	-0-	-665	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7421	-0-	-2623	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	5972	-0-	-3538	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
01	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
03	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	18017	-0-	-433	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16393	-0-	-2672	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14725	X	12341	-0-	-2384	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	4064	-0-	-8274	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	1868	-0-	-12682	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	2261	-0-	-12774	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

12	13237	X	10952	-0-	-2285	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12280	-0-	-957	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11190	-0-	-1892	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10553	-0-	-1327	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10496	-0-	-3020	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

12	14B2 EXT		12087	-0-	12087	12087	12087	2			N	-0-					-0-
01	23117	X	11030	-0-	-12087	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
02	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10438	-0-	-1652	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

12	17019	X	16469	-0-	-550	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14594	-0-	-2425	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12029	-0-	-3399	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	13883	-0-	-2647	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14063	-0-	-2398	-0-	14063	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6386	X	2509	-0-	-3877	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	4923	-0-	-1432	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

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
12	58714	X	53209	-0-	-5505	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
01	58063	X	54224	-0-	-3839	-0-	54224	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	46997	-0-	-4691	-0-	46997	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	48902	-0-	-5658	-0-	48902	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	45935	-0-	-6535	-0-	45935	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	38741	-0-	-15478	-0-	38741	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	33139	X	25580	-0-	-7559	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	24871	-0-	-7338	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	20228	-0-	-5840	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23521	-0-	-3759	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	21663	-0-	-3837	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	20419	-0-	-5156	-0-	20419	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14880	X	8130	-0-	-6750	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	8019	-0-	-6861	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4468	-0-	-7068	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	970	-0-	-9663	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	4354	-0-	-5936	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4050	-0-	-4072	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	1412	-0-	-3207	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7533	X	4649	-0-	-2884	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2240	-0-	-4363	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	1999	-0-	-3965	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2387	-0-	-4216	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	1583	-0-	-3067	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

12	31682	X	30060	-0-	-1622	-0-	30060	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28709	-0-	-3407	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	21574	-0-	-7434	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	7526	-0-	-24590	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-					-0-
05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

12	37789	X	33585	-0-	-4204	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	33202	-0-	-3037	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	28183	-0-	-4101	-0-	28183	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	32195	-0-	-3486	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28602	-0-	-3888	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	15862	-0-	-17711	-0-	15862	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

12	58435	X	55678	-0-	-2757	-0-	55678	2			N	-0-					-0-
01	58435	X	54013	-0-	-4422	-0-	54013	2			N	-0-					-0-
02	51688	X	48105	-0-	-3583	-0-	48105	2			N	-0-					-0-
03	56451	X	49908	-0-	-6543	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	49062	-0-	-4818	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
05	55676	X	48556	-0-	-7120	-0-	48556	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

12	8556	X	7040	-0-	-1516	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6057	-0-	-1195	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6767	-0-	-1045	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6159	-0-	-1401	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

12	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8304	-0-	-348	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8644	-0-	-476	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

12	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	14157	-0-	-39	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15235	-0-	-1040	-0-	15235	2			N	-0-					-0-

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
12	25203	X	17672	-0-	-7531	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17812	-0-	-4508	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	16758	-0-	-3402	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15995	-0-	-1255	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	13303	-0-	-5266	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

12	5084	X	3585	-0-	-1499	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4180	-0-	-1364	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2457	-0-	-3402	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

12	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10646	-0-	7546	15864	10646	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11652	-0-	8852	24716	11652	2			N	-0-					-0-
03	36811	X	12095	-0-	-24716	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
*05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
03	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
04	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
*05	30954	X	30954	-0-	-0-	-0-	30954	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

12	36394	X	17346	-0-	-19048	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	6795	-0-	-7620	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9131	-0-	-3889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	14533	-0-	-2827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	10143	-0-	-6657	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	9512	-0-	-7848	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

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
12	69905	X	61964	-0-	-7941	-0-	61964	2			N	-0-					-0-
01	67084	X	60667	-0-	-6417	-0-	60667	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	51728	-0-	-8444	-0-	51728	2			N	-0-					-0-
03	64821	X	57929	-0-	-6892	-0-	57929	2			N	-0-					-0-
04	60840	X	55108	-0-	-5732	-0-	55108	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	56707	-0-	-5262	-0-	56707	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

12	23188	X	22797	-0-	-391	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	21582	-0-	-2505	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19935	-0-	-1821	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	21656	-0-	-2431	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	20364	-0-	-2736	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	20359	-0-	-2426	-0-	20359	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

12	12090	X	6295	-0-	-5795	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	9236	-0-	-2637	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10521	-0-	-701	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

12	7533	X	1956	-0-	-5577	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1791	-0-	-5184	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1269	-0-	-4583	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2653	-0-	-2927	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8065	-0-	-88	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6590	-0-	-2214	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
02	15064	X	4753	-0-	-10311	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
04	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
*05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-

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
12	26567	X	17743	-0-	-8824	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	1438	-0-	-25129	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	17546	X	16659	-0-	-887	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13913	-0-	-31	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13884	-0-	-2556	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14798	-0-	-2190	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	22906	-0-	19906	19906	22906	2			N	-0-					-0-
*05	40799	X	20893	-0-	-19906	-0-	20893	2			N	-0-					-0-

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
12	49011	X	40662	-0-	-8349	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	39757	-0-	-8262	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	35353	-0-	-6367	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	37623	-0-	-4785	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35201	-0-	-4159	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	36170	-0-	-4502	-0-	36170	2			N	-0-					-0-

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
12	8401	X	7513	-0-	-888	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

12	32116	X	28457	-0-	-3659	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28261	-0-	-3855	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	27035	-0-	-2197	-0-	27035	2			N	-0-					-0-
03	32967	X	32967	-0-	-0-	-0-	32967	2			N	-0-					-0-
04	31320	X	31064	-0-	-256	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	25637	-0-	-4309	-0-	25637	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

12	8370	X	6676	-0-	-1694	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5244	-0-	-2120	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5784	-0-	-1966	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5718	-0-	-1212	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

12	15252	X	4389	-0-	-10863	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	9689	-0-	-6214	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	5879	-0-	-8485	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
04	9390	X	4540	-0-	-4850	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

12	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

12	8742	X	4975	-0-	-3767	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2413	-0-	-1121	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	43400	X	40762	-0-	-2638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	42513	-0-	-391	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	35596	-0-	-3156	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	38823	-0-	-3833	-0-	38823	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	37307	-0-	-3823	-0-	37307	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38420	-0-	-4081	-0-	38420	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

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
02	5628	X	4985	-0-	-643	-0-	4978	2	7	9	N	6					21
03	6231	X	4578	-0-	-1653	-0-	4578	2			N	-0-	13	1			8
04	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	3460	2			N	-0-					8
05	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

12	13919	X	7372	-0-	-6547	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	732	-0-	-13187	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
03	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15198	-0-	-102	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	12099	-0-	-3711	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

12	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17752	-0-	-569	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	15350	-0-	-1198	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16587	-0-	-1734	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14807	-0-	-2923	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14086	-0-	-4235	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

12	10044	X	9185	-0-	-859	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8744	-0-	-1021	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7800	-0-	-936	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8277	-0-	-1240	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7774	-0-	-1226	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7856	-0-	-1320	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

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
12	23994	X	5177	-0-	-18817	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	11267	-0-	-12138	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
02	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
04	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	7799	-0-	-15699	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

12	19158	X	11959	-0-	-7199	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	11772	-0-	-3728	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12936	-0-	-1064	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12365	-0-	-1058	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12603	-0-	-1719	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

12	29605	X	25427	-0-	-4178	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25964	-0-	-3641	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23824	-0-	-2916	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23346	-0-	-2074	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21778	-0-	-3362	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21329	-0-	-5052	-0-	21329	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

12	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
01	33511	X	29933	-0-	-3578	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	26083	-0-	-3737	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	28224	-0-	-4326	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	27153	-0-	-3267	-0-	27153	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	25267	-0-	-5299	-0-	25267	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

12	10354	X	9740	-0-	-614	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7815	-0-	-1313	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
*05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22736	-0-	-1506	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	19634	-0-	-2318	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22696	-0-	-1608	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20836	-0-	-2684	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21006	-0-	-3143	-0-	21006	2			N	-0-					-0-

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
12	49259	X	42555	-0-	-6704	-0-	42555	2			N	-0-					-0-
01	48081	X	41424	-0-	-6657	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
02	43428	X	36693	-0-	-6735	-0-	36693	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39443	-0-	-4763	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	39301	-0-	-2669	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
05	42563	X	37037	-0-	-5526	-0-	37037	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	62093	X	61325	-0-	-768	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
01	62093	X	56569	-0-	-5524	-0-	56569	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	48397	-0-	-5475	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	52036	-0-	-9282	-0-	52036	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	48736	-0-	-10604	-0-	48736	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	48889	-0-	-12429	-0-	48889	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3621	-0-	-1587	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4659	-0-	-1045	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

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
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
03	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
04	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	31136	2			N	-0-					-0-
*05	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	30012	2			N	-0-					-0-

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
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14604	-0-	-432	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14252	-0-	-2674	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
04	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
*05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-

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
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

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
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
01	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	5128	-0-	-17636	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	0	W	42607	-0-	42607	42607	42607	2			N	-0-					-0-
04	0	W	36923	-0-	36923	79530	36923	2			N	-0-					-0-
*05	114204	X	34674	-0-	-79530	-0-	34674	2			N	-0-					-0-

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
12	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	4097	-0-	-10039	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9408	X	7738	-0-	-1670	-0-	7669	2	69	9	N	63	71	1			68
03	10416	X	7788	-0-	-2628	-0-	7727	2	61	9	N	55	64	1			59
04	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9463	2	132	9	N	120	136	1			43
05	10416	X	10366	-0-	-50	-0-	10242	2	124	9	N	113	70	1			86

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6030	-0-	-2030	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3789	-0-	-3071	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	650	-0-	-6160	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44857	X	41261	-0-	-3596	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	41046	-0-	-2974	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
02	38808	X	36019	-0-	-2789	-0-	36019	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	38967	-0-	-2294	-0-	38967	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	37381	-0-	-2549	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	38284	-0-	-2977	-0-	38284	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62961	X	37029	-0-	-25932	-0-	37029	2			Y	-0-					-0-
01	58590	X	36216	-0-	-22374	-0-	36216	2			Y	-0-					-0-
02	43344	X	32505	-0-	-10839	-0-	32505	2			Y	-0-					-0-
03	44206	X	34109	-0-	-10097	-0-	34109	2			Y	-0-					-0-
04	39180	X	28378	-0-	-10802	-0-	28378	2			Y	-0-					-0-
05	37014	X	26015	-0-	-10999	-0-	26015	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	11483	-0-	-7954	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15797	-0-	-3640	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					-0-
03	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					N	-0-					-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
05	15810	X	1548	-0-	-14262	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	38028	-0-	-5992	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	36922	-0-	-2838	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	38963	-0-	-5057	-0-	38963	2			N	-0-					-0-
04	42240	X	35977	-0-	-6263	-0-	35977	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	32821	-0-	-10827	-0-	32821	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

12	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6685	-0-	-2863	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8013	-0-	-611	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5697	-0-	-3169	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

12	34844	X	31566	-0-	-3278	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	29681	-0-	-2900	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26953	-0-	-2475	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30224	-0-	-2357	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	28753	-0-	-2447	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28053	-0-	-3505	-0-	28053	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

12	24645	X	17676	-0-	-6969	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	13740	-0-	-11122	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-0-					N	-0-					-0-
03	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	-0-					-0-
04	22950	X	8025	-0-	-14925	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5428	-0-	-3965	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
*05	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

12	15345	X	12567	-0-	-2778	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12455	-0-	-2766	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11956	-0-	-599	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10692	-0-	-1458	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10799	-0-	-2903	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

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
12	14198	X	10581	-0-	-3617	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	2431	-0-	-11767	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9823	-0-	-3001	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11670	-0-	-1412	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10303	-0-	-1367	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
*05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

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
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	818	-0-	-2654	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	2247	-0-	-1113	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

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
12	34193	X	33633	-0-	-560	-0-	33633	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	32363	-0-	-1489	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28620	-0-	-1956	-0-	28620	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	31437	-0-	-2415	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	29492	-0-	-3058	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	29032	-0-	-4603	-0-	29032	2			N	-0-					-0-

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
12	23901	X	9357	-0-	-14544	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	5838	-0-	-18063	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	2053	-0-	-18499	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	3228	-0-	-13047	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13960	-0-	-1790	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
*05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

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
12	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	3577	-0-	-5444	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2444	-0-	-5704	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5504	-0-	-3517	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5446	-0-	-1694	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3436	-0-	-3322	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

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
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22041	X	18450	-0-	-3591	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	20141	-0-	-1931	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17840	-0-	-2096	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20152	-0-	-1920	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18817	-0-	-683	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18221	-0-	-1929	-0-	18221	2			N	-0-					-0-

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
12	60047	X	51383	-0-	-8664	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	49246	-0-	-8662	-0-	49246	2			N	-0-					-0-
02	47796	X	44052	-0-	-3744	-0-	44052	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	47439	-0-	-5478	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	44284	-0-	-6926	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	44285	-0-	-7113	-0-	44285	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5152	X	1339	-0-	-3813	-0-	1332	2	7	9	Y	6					9
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	8	1			2
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					2
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
12	43493	X	39597	-0-	-3896	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	39910	2			N	-0-					-0-
02	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36789	2			N	-0-					-0-
03	39945	X	39945	-0-	-0-	-0-	39945	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	26949	-0-	-11661	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
05	40734	X	24553	-0-	-16181	-0-	24553	2			N	-0-					-0-

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
12	19840	X	16952	-0-	-2888	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15578	-0-	-3735	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14052	-0-	-2692	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15286	-0-	-2260	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15599	-0-	-1358	-0-	15599	2			N	-0-					-0-

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
12	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2874	-0-	-654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2766	-0-	-1344	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2951	-0-	-1296	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

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
12	13330	X	9793	-0-	-3537	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12503	-0-	-827	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10427	-0-	-1361	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11742	-0-	-348	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9604	-0-	-2889	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

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
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4749	-0-	-935	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4287	-0-	-2006	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

12	34565	X	30723	-0-	-3842	-0-	30723	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	29500	-0-	-3267	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26198	-0-	-3062	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27401	-0-	-4994	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	26147	-0-	-4573	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
05	30721	X	26491	-0-	-4230	-0-	26491	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

12	22909	X	20044	-0-	-2865	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-
02	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
03	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20085	-0-	-2085	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	20013	-0-	-2896	-0-	20013	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

12	35185	X	30349	-0-	-4836	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	28996	-0-	-3740	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	25124	-0-	-3604	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25037	-0-	-6769	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	21743	-0-	-8287	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	22804	-0-	-7545	-0-	22804	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

12	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8198	-0-	-1714	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	6712	-0-	-8447	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	7340	-0-	-7330	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	282	-0-	-14877	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

12	43183	X	39463	-0-	-3720	-0-	39463	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	38374	-0-	-4809	-0-	38374	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	34340	-0-	-3880	-0-	34340	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	37505	-0-	-3973	-0-	37505	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	35737	-0-	-3383	-0-	35737	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	36425	-0-	-3038	-0-	36425	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14089	-0-	-1423	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17052	-0-	-1393	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16192	-0-	-1658	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16076	-0-	-2369	-0-	16076	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	52049	X	16543	-0-	-35506	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	2846	-0-	-49203	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	10529	-0-	-30183	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	14874	-0-	-25333	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	23477	-0-	-4093	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
*05	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28721	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

12	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	-0-	-0-	-23660	-0-					N	-0-					-0-
03	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
04	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
*05	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	30882	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

12	12896	X	10115	-0-	-2781	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8719	-0-	-3774	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	7528	-0-	-3392	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	4616	-0-	-6389	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	23	-0-	-10327	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

12	24459	X	22510	-0-	-1949	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	20167	-0-	-4292	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18140	-0-	-3952	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	17365	-0-	-5389	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	18663	-0-	-3117	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	21408	-0-	-1098	-0-	21408	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

12	12865	X	9691	-0-	-3174	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	7511	-0-	-5354	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9923	-0-	-1697	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9644	-0-	-3221	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8741	-0-	-3709	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9407	-0-	-1567	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

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
12	44020	X	23396	-0-	-20624	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	30330	-0-	-13690	-0-	30330	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	23311	-0-	-10121	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	29751	-0-	-2086	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	29108	-0-	-232	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	28945	-0-	-1373	-0-	28945	2			N	-0-					-0-

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
12	17112	X	7782	-0-	-9330	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8164	-0-	-40	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6107	-0-	-2976	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	4620	-0-	-4170	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6254	-0-	-2798	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31434	X	21057	-0-	-10377	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2			N	-0-					-0-
03	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	27581	-0-	-919	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	25774	-0-	-3676	-0-	25774	2			N	-0-					-0-

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
12	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1862	-0-	-98	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

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
12	12679	X	7047	-0-	-5632	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7446	-0-	-1430	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	9330	X	5609	-0-	-3721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

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
12	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5431	-0-	-841	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5414	-0-	-1666	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3917	-0-	-3399	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

12	37851	X	36509	-0-	-1342	-0-	36509	2			N	-0-					-0-
01	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
02	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	36752	2			N	-0-					-0-
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34716	-0-	-3204	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32701	-0-	-6483	-0-	32701	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

12	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
01	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
02	35672	X	-0-	-0-	-35672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

12	18228	X	15114	-0-	-3114	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13835	-0-	-3246	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13524	-0-	-448	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15177	-0-	-292	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14147	-0-	-823	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13829	-0-	-1299	-0-	13829	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

12	24862	X	14908	-0-	-9954	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-
02	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	6101	-0-	-8810	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	2155	-0-	-21905	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	2210	-0-	-22652	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

12	29946	X	23412	-0-	-6534	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	22143	-0-	-7803	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	24413	-0-	-3923	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	19274	-0-	-12098	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	24642	-0-	-5718	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	22590	-0-	-4442	-0-	22590	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

12	39153	X	34743	-0-	-4410	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	34528	-0-	-2238	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	33208	X	29824	-0-	-3384	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	32384	-0-	-4227	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	30309	-0-	-3351	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	30624	-0-	-4127	-0-	30624	2			N	-0-					-0-

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
12	32085	X	24425	-0-	-7660	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	19001	-0-	-8868	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
04	35531	X	35531	-0-	-0-	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	34237	-0-	-1444	-0-	34237	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

12	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
*05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

12	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	23464	2			N	-0-					-0-
01	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
03	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
04	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
*05	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

12	50840	X	46910	-0-	-3930	-0-	46910	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	45684	-0-	-3265	-0-	45684	2			N	-0-					-0-
02	43876	X	41646	-0-	-2230	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	44784	-0-	-3793	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	42365	-0-	-4645	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	44097	-0-	-2806	-0-	44097	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

12	23684	X	16820	-0-	-6864	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	15656	-0-	-8028	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16138	-0-	-5254	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15345	-0-	-1488	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	5313	-0-	-10977	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	7804	-0-	-10052	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

12	T. A.		36004	-0-	36004	36004	36004	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		45859	-0-	45859	81863	45859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33847	-0-	33847	115710	33847	2			N	-0-					-0-
03	152433	X	36723	-0-	-115710	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	25814	-0-	-18556	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

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
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	X	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8989	-0-	5989	5989	8989	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	39783	-0-	36683	42672	39783	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

12	30659	X	27632	-0-	-3027	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	28407	-0-	-1849	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
02	27328	X	25903	-0-	-1425	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
03	29599	X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
04	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	27556	-0-	-1119	-0-	27556	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	18	-0-	-3146	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

12	10168	X	273	-0-	-9895	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7345	-0-	-831	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7590	-0-	-870	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7725	-0-	-955	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11640	-0-	-1504	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10326	-0-	-3646	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12129	-0-	-3340	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12529	-0-	-2441	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	9427	-0-	-4740	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
01	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
02	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	2			N	-0-					-0-
*05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-

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
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					16
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					16
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	25	25	1			16
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	11					27
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					27
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

12	15469	X	7185	-0-	-8284	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4879	-0-	-5351	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	617	-0-	-8371	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
*05	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

12	23963	X	22884	-0-	-1079	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	22098	-0-	-2454	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	19992	-0-	-2184	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20889	-0-	-1251	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18241	-0-	-4637	-0-	18241	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

12	33790	X	17979	-0-	-15811	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	16095	-0-	-15494	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	14452	-0-	-11980	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	1030	-0-	-28234	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13895	-0-	-14425	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
*05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

12	26536	X	21662	-0-	-4874	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	20905	-0-	-5631	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	18449	-0-	-5519	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19612	-0-	-3359	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	18130	-0-	-3560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

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
02	10444	X	9684	-0-	-760	-0-	9680	2	4	9	Y	4					38
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11719	2	24	9	Y	22					60
04	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10218	2	9	9	Y	8	48	1			20
05	10726	X	9869	-0-	-857	-0-	9859	2	10	9	Y	9					29

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

12	20584	X	5170	-0-	-15414	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
02	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	18337	-0-	-3113	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	19370	-0-	-2795	-0-	19370	2			N	-0-					-0-

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
12	7130	X	2030	-0-	-5100	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6549	-0-	-2379	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	877	-0-	-7187	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

12	14353	X	7813	-0-	-6540	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	8417	-0-	-5936	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10138	-0-	-4215	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10054	-0-	-1046	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13126	-0-	-1227	-0-	13126	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

12	4619	X	3177	-0-	-1442	-0-	3177	2			Y	-0-					13
01	4309	X	1960	-0-	-2349	-0-	1960	2			Y	-0-					13
02	3388	X	3369	-0-	-19	-0-	3344	2	25	9	Y	23	21	1			15
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3513	2	10	9	Y	9					24
04	3060	X	1753	-0-	-1307	-0-	1753	2			Y	-0-					24
05	3720	X	1375	-0-	-2345	-0-	1365	2	10	9	Y	9					33

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
*05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

12	23281	X	21217	-0-	-2064	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19715	-0-	-3256	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	15620	-0-	-5044	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	17974	-0-	-4346	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16810	-0-	-3950	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	15470	-0-	-5734	-0-	15470	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31217	X	29232	-0-	-1985	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	29728	-0-	-1489	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	26427	-0-	-649	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	28869	-0-	-581	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	27202	-0-	-1568	-0-	27202	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	25721	-0-	-4008	-0-	25721	2			N	-0-					-0-

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
12	19716	X	679	-0-	-19037	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	909	-0-	-13483	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*05	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

12	20212	X	12951	-0-	-7261	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17620	-0-	-2933	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	10424	-0-	-8140	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
04	18990	X	5303	-0-	-13687	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	13656	-0-	-3952	-0-	13656	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

12	31434	X	9072	-0-	-22362	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	16910	-0-	-13718	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	23656	-0-	-4008	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
03	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32628	2			N	-0-					-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
*05	40507	X	40507	-0-	-0-	-0-	40507	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

12	14632	X	12604	-0-	-2028	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11800	-0-	-259	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10293	-0-	-851	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11650	-0-	-967	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
*05	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

12	76381	X	19264	-0-	-57117	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
01	0	W	25172	-0-	25172	25172	25172	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	24325	-0-	24325	49497	24325	2			N	-0-					-0-
*03	76542	X	27045	-0-	-49497	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
*04	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
*05	26939	X	22443	-0-	-4496	-0-	22443	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

12	20677	X	18280	-0-	-2397	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17434	-0-	-2561	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	17201	-0-	-803	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17088	-0-	-2783	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17067	-0-	-1563	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17122	-0-	-1912	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7346	-0-	-1810	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7835	-0-	-1620	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7427	-0-	-1603	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7361	-0-	-1970	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	3779	-0-	-8435	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	1309	-0-	-9723	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	972	-0-	-9828	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	2546	-0-	-8614	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

12	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	1341	-0-	-3774	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

12	27063	X	21076	-0-	-5987	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	21581	-0-	-3715	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18826	-0-	-4022	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	22311	-0-	-2985	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20333	-0-	-1897	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	23834	-0-	20734	20734	23834	2			N	-0-					-0-
04	42904	X	22170	-0-	-20734	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

12	42346	X	34723	-0-	-7623	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
01	41974	X	37577	-0-	-4397	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	27160	-0-	-9240	-0-	27160	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	5	-0-	-39768	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	175	-0-	-36485	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	37572	X	8975	-0-	-28597	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

12	21421	X	21184	-0-	-237	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	15217	-0-	-5923	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15407	X	9077	-0-	-6330	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	14297	-0-	-3119	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	11953	-0-	-9592	-0-	11953	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7113	-0-	-267	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7802	-0-	-785	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7264	-0-	-100	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7986	-0-	-984	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9128	-0-	-141	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67983	X	61453	-0-	-6530	-0-	61453	2			N	-0-					-0-
01	67456	X	60194	-0-	-7262	-0-	60194	2			N	-0-					-0-
02	59304	X	49055	-0-	-10249	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	50794	-0-	-11950	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	47099	-0-	-12361	-0-	47099	2			N	-0-					-0-
05	61442	X	52338	-0-	-9104	-0-	52338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50313	X	42111	-0-	-8202	-0-	42111	2			N	-0-					-0-
01	48763	X	43245	-0-	-5518	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
02	41580	X	35244	-0-	-6336	-0-	35244	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	40330	-0-	-5705	-0-	40330	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	37930	-0-	-5270	-0-	37930	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	38582	-0-	-4663	-0-	38582	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	16514	-0-	-2179	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16250	-0-	-2443	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13918	-0-	-2966	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15045	-0-	-3400	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15746	-0-	-244	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

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
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	3100	N	5283	-0-	2183	2183	5273	2	10	9	Y	9					14

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

12	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	7430	-0-	-15293	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	12844	-0-	-9146	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	13930	-0-	-8793	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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
02	3360	X	2792	-0-	-568	-0-	2788	2	4	9	N	4	13	1			2
03	3255	X	1806	-0-	-1449	-0-	1802	2	4	9	N	4	2	1			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4079	2	4	9	N	4					8
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3947	2	4	9	N	4					12

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

12	13020	X	12306	-0-	-714	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9269	-0-	-2603	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9956	-0-	-3188	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	5483	-0-	-8797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	1415	-0-	-13341	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

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
02	4060	X	2360	-0-	-1700	-0-	2359	2	1	9	Y	1					9
03	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3459	2	2	9	Y	2	10	1			1
04	4350	X	3846	-0-	-504	-0-	3846	2			Y	-0-					1
05	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3659	2	4	9	Y	4					5

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
12	46934	X	42396	-0-	-4538	-0-	42396	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	41225	-0-	-5709	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	35440	-0-	-5552	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41009	-0-	-3476	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38356	-0-	-3644	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	39958	-0-	-2450	-0-	39958	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

12	53382	X	43517	-0-	-9865	-0-	43517	2			N	-0-					-0-
01	52142	X	39581	-0-	-12561	-0-	39581	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	34722	-0-	-7138	-0-	34722	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	43031	-0-	-493	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	37976	-0-	-4144	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	33634	-0-	-9890	-0-	33634	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

12	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11318	-0-	-1392	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9792	-0-	-1436	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11319	-0-	-802	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10297	-0-	-1433	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7068	-0-	-62	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
02	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
04	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	16908	-0-	-4141	-0-	16908	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

12	27838	X	20214	-0-	-7624	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	25156	-0-	-2589	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	16316	-0-	-5636	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	2680	-0-	-18586	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	573	-0-	-23757	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	12143	-0-	-12998	-0-	12143	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

12	31713	X	1318	-0-	-30395	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	23480	-0-	-5381	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	15769	-0-	-10299	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					-0-
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5043	-0-	-697	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5041	-0-	-1289	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4350	-0-	-2191	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

12	26877	X	10621	-0-	-16256	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	18338	-0-	-7423	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	20382	-0-	-2802	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	19053	-0-	-4290	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
04	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	13547	-0-	-9021	-0-	13547	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

12	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	18197	X	7210	-0-	-10987	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					N	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-
04	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
*05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

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
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5					42
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1090	2	42	9	Y	38	62	1			18
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13					31
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	612	2	30	9	Y	27					58

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

12	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
01	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
02	26600	X	24309	-0-	-2291	-0-	24309	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	27472	-0-	-1978	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	24559	-0-	-3941	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	22527	-0-	-5931	-0-	22527	2			N	-0-					-0-

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
12	24614	X	20871	-0-	-3743	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	19823	-0-	-3520	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	17701	-0-	-1619	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19056	-0-	-2334	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	18469	-0-	-2081	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19256	-0-	-1607	-0-	19256	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

12	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5848	-0-	-1375	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2342	-0-	-4182	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4635	-0-	-2588	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3128	-0-	-3022	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1234	-0-	-4811	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

12	28489	X	26902	-0-	-1587	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25804	-0-	-1724	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	23996	-0-	-868	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
03	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24486	-0-	-2422	-0-	24486	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

12	9548	X	7304	-0-	-2244	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6072	-0-	-3476	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5941	-0-	-2151	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6727	-0-	-1829	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
*05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

12	40486	X	31641	-0-	-8845	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	4695	-0-	-34644	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	6823	-0-	-25573	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	17812	-0-	-18055	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	12801	-0-	-21909	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	3885	-0-	-27766	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

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
12	7130	X	5237	-0-	-1893	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4782	-0-	-3495	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4510	-0-	-2966	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	1910	-0-	-6367	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3436	-0-	-1634	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2983	-0-	-2256	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

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
12	38254	X	27585	-0-	-10669	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-					-0-
02	33124	X	-0-	-0-	-33124	-0-					N	-0-					-0-
03	35805	X	757	-0-	-35048	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	53589	X	53589	-0-	-0-	-0-	53589	2			N	-0-					-0-
*05	42537	X	42537	-0-	-0-	-0-	42537	2			N	-0-					-0-

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
12	23312	X	19602	-0-	-3710	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15185	-0-	-4438	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12927	-0-	-4909	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	13921	-0-	-5826	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	10609	-0-	-8501	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	7334	-0-	-12258	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

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
12	10044	X	8853	-0-	-1191	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	3502	-0-	-5654	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	138	-0-	-9999	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	5720	-0-	-3910	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3953	-0-	-4913	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7657	X	5653	-0-	-2004	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4734	-0-	-2923	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3113	-0-	-3803	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3811	-0-	-3629	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6259	-0-	-461	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

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
12	61504	X	56663	-0-	-4841	-0-	56663	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	55567	-0-	-5720	-0-	55567	2			N	-0-					-0-
02	53872	X	49161	-0-	-4711	-0-	49161	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	52665	-0-	-4406	-0-	52665	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	47888	-0-	-6952	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	49921	-0-	-6747	-0-	49921	2			N	-0-					-0-

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
12	11253	X	10204	-0-	-1049	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10719	-0-	-534	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	6734	-0-	-2926	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8069	-0-	-2626	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8846	-0-	-1534	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10004	-0-	-722	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

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
12	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19084	-0-	-1314	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16838	-0-	-1502	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19247	-0-	-1058	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18578	-0-	-1072	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
*05	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

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
12	17670	X	16642	-0-	-1028	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14390	-0-	-1122	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15736	-0-	-1438	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	14312	-0-	-2308	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	10326	-0-	-6476	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

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
12	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8293	-0-	-6401	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12421	-0-	-1799	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10814	-0-	-3880	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

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
12	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	15456	-0-	-19078	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	29318	-0-	-2462	-0-	29318	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31537	-0-	-3648	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	29556	-0-	-4494	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	28220	-0-	-4237	-0-	28220	2			N	-0-					-0-

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
12	38595	X	35156	-0-	-3439	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34645	-0-	-3330	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	30902	-0-	-3314	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	35401	-0-	-2481	-0-	35401	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32125	-0-	-3185	-0-	32125	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	33241	-0-	-1913	-0-	33241	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FULSON				WELL #: 1H	RRCID -> 259101	COMPL. DATE 02/20/2011				TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8680 - 13850				
12	37417 X	33906	-0-	-3511	-0-	33906	2			N	-0-					-0-
01	34224 X	33416	-0-	-808	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
02	30912 X	29528	-0-	-1384	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
03	33914 X	30611	-0-	-3303	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
04	32820 X	29616	-0-	-3204	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
05	33914 X	29160	-0-	-4754	-0-	29160	2			N	-0-					-0-
GATEWAY GIBSON				WELL #: 3H	RRCID -> 259102	COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8572 - 11403				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS				WELL #: I 5H	RRCID -> 259103	COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH 6524		PERF. 9000 - 12316				
12	11532 X	10213	-0-	-1319	-0-	10213	2			N	-0-					32
01	11067 X	9402	-0-	-1665	-0-	9402	2			N	-0-					32
02	9380 X	8441	-0-	-939	-0-	8441	2			N	-0-					32
03	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					32
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					32
*05	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					32
LITTLE HOSS 7				WELL #: B 1H	RRCID -> 259104	COMPL. DATE 04/17/2011				TOTAL DEPTH 6292		PERF. 6631 - 10160				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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				
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
02	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16125	2	21	9	N	19					95
03	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	16473	2	29	9	N	26	63	1			58
04	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16156	2	11	9	N	10					68
05	17887 X	15291	-0-	-2596	-0-	15285	2	6	9	N	5					73

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
12	29109	X	27956	-0-	-1153	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	27786	-0-	-1323	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	25081	-0-	-399	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	27191	-0-	-771	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	25564	-0-	-1496	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	26201	-0-	-1761	-0-	26201	2			N	-0-					-0-

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
12	24862	X	22039	-0-	-2823	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21450	-0-	-2699	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17294	-0-	-4518	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20015	-0-	-2677	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18228	-0-	-3372	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16226	-0-	-5815	-0-	16226	2			N	-0-					-0-

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
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2871	-0-	-3579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4708	-0-	-1957	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

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
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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	Y	17					32
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	29	1			16
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					34
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	28	1			15

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
12	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	44144	X	40156	-0-	-3988	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
01	43090	X	38051	-0-	-5039	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
02	38920	X	35091	-0-	-3829	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
03	41478	X	37934	-0-	-3544	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	35075	-0-	-3775	-0-	35075	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	34748	-0-	-5397	-0-	34748	2			N	-0-					-0-

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
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

12	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
01	27311 X	26499	-0-	-812	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	24668 X	23447	-0-	-1221	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
03	28489 X	23011	-0-	-5478	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
04	27570 X	19399	-0-	-8171	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	28489 X	18460	-0-	-10029	-0-	18460	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

12	9083 X	8822	-0-	-261	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
01	10385 X	6925	-0-	-3460	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
02	9380 X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	8835 X	232	-0-	-8603	-0-	232	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

12	19003 X	16325	-0-	-2678	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
01	17794 X	16295	-0-	-1499	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	16072 X	14500	-0-	-1572	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
03	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
04	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
*05	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	20081	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

12	13454 X	13415	-0-	-39	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
01	14012 X	13383	-0-	-629	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	12656 X	12178	-0-	-478	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
04	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
*05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

12	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
01	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
02	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
03	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
04	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16027 X	12547	-0-	-3480	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

12	30380 X	27010	-0-	-3370	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
01	29791 X	26072	-0-	-3719	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
02	25956 X	21584	-0-	-4372	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	28675 X	22714	-0-	-5961	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
04	27120 X	22453	-0-	-4667	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
05	27001 X	26320	-0-	-681	-0-	26320	2			N	-0-					-0-

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
12	8060	X	3813	-0-	-4247	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	2183	-0-	-4668	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4301	-0-	-1887	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	2953	-0-	-3077	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

12	17608	X	13061	-0-	-4547	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	9044	-0-	-8316	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9191	-0-	-3213	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8760	-0-	-4973	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10104	-0-	-3186	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9458	-0-	-3593	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-
*05	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

12	57505	X	4122	-0-	-53383	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	59547	X	59547	-0-	-0-	-0-	59547	2			N	-0-					-0-
02	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45344	2			N	-0-					-0-
03	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	56494	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50626	-0-	-7004	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
05	59551	X	54228	-0-	-5323	-0-	54228	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

12	15841	X	13403	-0-	-2438	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12454	-0-	-2457	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9704	-0-	-3764	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5806	-0-	-9105	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	5484	-0-	-8046	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	5423	-0-	-7969	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8279	-0-	-2199	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	2973	-0-	-15367	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	3207	-0-	-17098	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	14842	-0-	-4808	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
*05	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

12	63488	X	60036	-0-	-3452	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
01	61473	X	54450	-0-	-7023	-0-	54450	2			N	-0-					-0-
02	53732	X	48397	-0-	-5335	-0-	48397	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	51832	-0-	-8215	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	48774	-0-	-9336	-0-	48774	2			N	-0-					-0-
05	60047	X	48657	-0-	-11390	-0-	48657	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

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
02	19544	X	11855	-0-	-7689	-0-	11852	2	3	9	N	3					43
03	21638	X	16490	-0-	-5148	-0-	16477	2	13	9	N	12					55
04	19260	X	16406	-0-	-2854	-0-	16397	2	9	9	N	8					63
*05	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20886	2	19	9	N	17					80

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

12	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1497	-0-	-4999	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2342	-0-	-4850	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

12	20429	X	5272	-0-	-15157	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18310	-0-	-2119	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	3350	-0-	-15102	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16815	-0-	-915	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	2608	-0-	-15713	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

12	10726	X	1268	-0-	-9458	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7952	-0-	-1204	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	242	-0-	-8903	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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
12	47864	X	42991	-0-	-4873	-0-	42991	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	42640	-0-	-3240	-0-	42640	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	36057	-0-	-5383	-0-	36057	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	40807	-0-	-5073	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	39240	-0-	-3420	-0-	39240	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	37641	-0-	-5356	-0-	37641	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

12	31527	X	26011	-0-	-5516	-0-	26011	2			N	-0-					76
01	30101	X	27175	-0-	-2926	-0-	27175	2			N	-0-					76
02	27076	X	22224	-0-	-4852	-0-	22224	2			N	-0-					76
03	28396	X	27239	-0-	-1157	-0-	27239	2			N	-0-					76
04	26310	X	22983	-0-	-3327	-0-	22983	2			N	-0-					76
05	27187	X	23219	-0-	-3968	-0-	23219	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

12	56978	X	50018	-0-	-6960	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
01	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	49523	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	41495	-0-	-4593	-0-	41495	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	46399	-0-	-4627	-0-	46399	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	44931	-0-	-4449	-0-	44931	2			N	-0-					-0-
05	50003	X	45918	-0-	-4085	-0-	45918	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
02	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

12	17267	X	16180	-0-	-1087	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11493	-0-	-3095	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14400	-0-	-1782	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	10290	-0-	-5370	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	3849	-0-	-12333	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3734	-0-	-410	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	678	-0-	-3631	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

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
12	23250	X	14270	-0-	-8980	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					-0-
03	21514	X	42	-0-	-21472	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
*05	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86304	X	47161	-0-	-39143	-0-	47161	2			N	-0-					-0-
01	86118	X	-0-	-0-	-86118	-0-					N	-0-					-0-
02	77448	X	-0-	-0-	-77448	-0-					N	-0-					-0-
03	83483	X	204	-0-	-83279	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	73698	2			N	-0-					-0-
*05	72896	X	72896	-0-	-0-	-0-	72896	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	9649	-0-	-19708	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	10206	-0-	-15090	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	11554	-0-	-9138	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11229	-0-	-7526	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
*05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33790	X	30658	-0-	-3132	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	27221	-0-	-6569	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	28461	-0-	-1331	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	31038	-0-	-1946	-0-	31038	2			N	-0-					-0-
04	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
*05	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	6718	-0-	-2148	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	10996	-0-	-10094	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

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
12	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15388	-0-	-2344	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	11605	-0-	-4411	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14695	-0-	-3037	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14366	-0-	-604	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13263	-0-	-2206	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

12	13144	X	9118	-0-	-4026	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	3786	-0-	-7870	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	1915	-0-	-11497	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	4432	-0-	-10417	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9949	-0-	-4421	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2080	-0-	-7034	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

12	22196	X	16596	-0-	-5600	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	2823	-0-	-17225	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	4583	-0-	-17179	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	6110	-0-	-10475	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65689	X	39352	-0-	-26337	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	-0-	-0-	-65689	-0-					N	-0-					-0-
02	57624	X	-0-	-0-	-57624	-0-					N	-0-					-0-
03	60977	X	1015	-0-	-59962	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	68345	2			N	-0-					-0-
*05	55045	X	55045	-0-	-0-	-0-	55045	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	7098	-0-	-6108	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10809	-0-	-2397	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	3475	-0-	-7837	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	4671	-0-	-7853	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	2286	-0-	-8694	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	612	-0-	-10207	-0-	612	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	2			N	-0-					24
03	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	23708	2	12	9	N	11					35
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21561	2	3	9	N	3					38
05	21731	X	7443	-0-	-14288	-0-	7434	2	9	9	N	8					46

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24707	X	17324	-0-	-7383	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	15288	-0-	-9419	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	9508	-0-	-12808	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	3742	-0-	-17927	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15764	-0-	-4216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15635	-0-	-1694	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8238	-0-	8238	8238	8238	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21839	-0-	21839	30077	21839	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		22610	-0-	22610	52687	22610	2			N	-0-					-0-
03	85087	X	32400	-0-	-52687	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
04	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
*05	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28828	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	1765	-0-	-3505	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5749	-0-	-2993	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	1778	-0-	-6370	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
*05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

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
12	23002	X	15360	-0-	-7642	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	13016	-0-	-9986	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	9299	-0-	-8985	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
04	14850	X	9946	-0-	-4904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
*05	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11060	X	8921	-0-	-2139	-0-	8921	2			N	-0-					42
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11203	2	1	9	N	1	11	1			32
04	10050	X	9063	-0-	-987	-0-	9044	2	19	9	N	17					49
*05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					49

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8654	-0-	-584	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5000	-0-	-2140	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	586	-0-	-8063	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5428	-0-	-2942	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7448	-0-	-1201	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
02	16772	X	-0-	-0-	-16772	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334	X	17479	-0-	-10855	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	22160	-0-	-4469	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	17111	-0-	-6941	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	23925	-0-	-937	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
04	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20440	-0-	-1725	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	16452	-0-	-8503	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
03	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22220	-0-	-2410	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	13378	-0-	-12166	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	51832	X	45478	-0-	-6354	-0-	45478	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	42882	-0-	-7896	-0-	42882	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39762	-0-	-3974	-0-	39762	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	43289	-0-	-4575	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
04	46320	X	42448	-0-	-3872	-0-	42448	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	42476	-0-	-3001	-0-	42476	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

12	23560	X	20599	-0-	-2961	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19482	-0-	-3303	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	18368	-0-	-1736	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18046	-0-	-4212	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	18638	-0-	-2632	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17107	-0-	-3477	-0-	17107	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

12	24583	X	18452	-0-	-6131	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	15039	-0-	-8273	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12557	-0-	-5307	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15027	-0-	-3449	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	14259	-0-	-3591	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16022	-0-	-2423	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	4129	-0-	-11309	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	15438	X	11497	-0-	-3941	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13042	-0-	-1688	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
*05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

12	29791	X	26719	-0-	-3072	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	23473	-0-	-6318	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	22151	-0-	-3497	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	22837	-0-	-5559	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	15454	-0-	-12026	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	11469	-0-	-15253	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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

12	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	16082	-0-	-4502	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15417	-0-	-1971	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15362	-0-	-3858	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16964	-0-	-1276	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	14971	-0-	-3133	-0-	14971	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

12	51429	X	42379	-0-	-9050	-0-	42379	2			N	-0-					-0-
01	51429	X	33796	-0-	-17633	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	46452	X	35898	-0-	-10554	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	27400	-0-	-21146	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
04	43980	X	400	-0-	-43580	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	37042	-0-	-5335	-0-	37042	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

12	9331	X	1386	-0-	-7945	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

12	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

12	10788	X	6556	-0-	-4232	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5515	-0-	-5273	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	-0-	-0-	-7252	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

12	3100	N	18152	-0-	15052	15052	18152	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3524	-0-	424	15476	3524	2			N	-0-					-0-
02	23341	X	7865	-0-	-15476	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38843	X	35081	-0-	-3762	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	2599	-0-	-36244	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	23043	-0-	-12041	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					N	-0-					-0-
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	-0-					-0-
05	35092	X	14684	-0-	-20408	-0-	14684	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6636	X	4730	-0-	-1906	-0-	4729	2	1	9	N	1					22
*03	7347	X	3739	-0-	-3608	-0-	3730	2	9	9	N	8	11	1			19
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6510	2	9	9	N	8					27
05	6479	X	4350	-0-	-2129	-0-	4348	2	2	9	N	2					29

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	669	-0-	-12940	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	8422	-0-	-5187	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	5159	-0-	-4473	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5234	-0-	-3198	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14245	2	57	9	Y	52	24	1			66
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	17170	2	72	9	Y	65	82	1			49
04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17113	2	65	9	Y	59	61	1			47
*05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17653	2	72	9	Y	65	60	1			52

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
12	T. A.		17013	-0-	17013	17013	17013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		17847	-0-	17847	34860	17847	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2520	-0-	2520	37380	2520	2			N	-0-					-0-
03	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
05	17856	X	1665	-0-	-16191	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	12619	-0-	-6849	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	10443	-0-	-8653	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	11728	-0-	-3700	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	6278	-0-	-10307	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8967	-0-	-6273	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12805	-0-	-184	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

12	21266	X	19979	-0-	-1287	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19152	-0-	-2114	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	17318	-0-	-1890	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19120	-0-	-1805	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18009	-0-	-2241	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17266	-0-	-2698	-0-	17266	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

12	15562	X	1072	-0-	-14490	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	154	-0-	-7689	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	140	-0-	-6944	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
*05	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

12	22165	X	21101	-0-	-1064	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16786	-0-	-3010	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19247	-0-	-2298	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18138	-0-	-2472	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15344	-0-	-5767	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

12	7626	X	4796	-0-	-2830	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4284	-0-	-3311	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3415	-0-	-1233	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4118	-0-	-1028	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
*05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

12	28830	X	26107	-0-	-2723	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	24111	-0-	-4719	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18071	-0-	-7969	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
03	28086	X	15948	-0-	-12138	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	20604	-0-	-6546	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32333	X	26375	-0-	-5958	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	15357	-0-	-16976	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	19782	-0-	-8918	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	15940	-0-	-14254	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	14489	-0-	-13321	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	10079	-0-	-16302	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48019	X	39075	-0-	-8944	-0-	39075	2			N	-0-					-0-
01	46810	X	38014	-0-	-8796	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	30309	-0-	-10515	-0-	30309	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	35107	-0-	-9998	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	26368	-0-	-13712	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	18816	-0-	-20244	-0-	18816	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21379	-0-	-1127	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	19183	-0-	-1145	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19389	-0-	-2776	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18869	-0-	-1831	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18803	-0-	-2587	-0-	18803	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	23332	-0-	-5157	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24334	-0-	-4155	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	17457	-0-	-8275	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	15154	-0-	-12250	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	13844	-0-	-12256	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	9178	-0-	-15157	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	12829	-0-	-3911	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	8554	-0-	-6566	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	53	-0-	-16687	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6155	-0-	-8635	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20867	-0-	-1391	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20326	-0-	-1560	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18201	-0-	-1483	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19702	-0-	-2091	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18841	-0-	-2249	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17219	-0-	-3644	-0-	17219	2			N	-0-					-0-

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
12	25141	X	21020	-0-	-4121	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24662	-0-	-789	-0-	24662	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	22713	-0-	-275	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	23623	-0-	-1828	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	22688	-0-	-1192	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	17509	-0-	-7632	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	7347	X	2718	-0-	-4629	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	1838	-0-	-5509	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31093	X	27251	-0-	-3842	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
01	30411	X	28444	-0-	-1967	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23337	-0-	-4047	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
03	30318	X	30057	-0-	-261	-0-	30057	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	28176	-0-	-1164	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
*05	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	30082	2			N	-0-					-0-

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
12	30597	X	10230	-0-	-20367	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	2886	-0-	-27091	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	3413	-0-	-21199	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9398	-0-	-3652	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*05	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-

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
12	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15618	-0-	-564	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12618	-0-	-990	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	11404	-0-	-3848	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	9943	-0-	-5177	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	2588	-0-	-13036	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

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
12	14415	X	10898	-0-	-3517	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9287	-0-	-3702	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8288	-0-	-3444	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9356	-0-	-3633	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7163	-0-	-3397	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10224	-0-	-688	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

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
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
02	31080	X	17043	-0-	-14037	-0-	17022	2	21	9	N	19					121
03	34410	X	25725	-0-	-8685	-0-	25712	2	13	9	N	12	93	1			40
04	30570	X	23169	-0-	-7401	-0-	23162	2	7	9	N	6					46
05	30690	X	24687	-0-	-6003	-0-	24669	2	18	9	N	16					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	23349	-0-	-2753	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	22364	-0-	-1212	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	22835	-0-	-3019	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22037	-0-	-1573	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23415	-0-	-1354	-0-	23415	2			N	-0-					-0-

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
12	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
01	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	36082	2			N	-0-					-0-
02	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	34438	-0-	-3785	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	31349	-0-	-5641	-0-	31349	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29944	-0-	-8279	-0-	29944	2			N	-0-					-0-

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
12	38564	X	5053	-0-	-33511	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
02	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
03	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	56933	2			N	-0-					-0-
04	52595	X	52595	-0-	-0-	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	30572	-0-	-7992	-0-	30572	2			N	-0-					-0-

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
12	19747	X	14141	-0-	-5606	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14448	-0-	-1517	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	6130	-0-	-8290	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12336	-0-	-3195	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10650	-0-	-3330	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13897	-0-	-549	-0-	13897	2			N	-0-					-0-

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
12	32364	X	29188	-0-	-3176	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26631	-0-	-4028	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	22505	-0-	-4207	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27039	-0-	-2287	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23491	-0-	-4889	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	23357	-0-	-5845	-0-	23357	2			N	-0-					-0-

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
12	21855	X	4280	-0-	-17575	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					N	-0-					-0-
03	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7760	-0-	-1850	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

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

12	18011	X	15661	-0-	-2350	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17044	-0-	-781	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
03	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
*05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

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
02	4592	X	3920	-0-	-672	-0-	3919	2	1	9	N	1					35
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5410	2	18	9	N	16	18	1			33
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4699	2	19	9	N	17					50
05	4991	X	3159	-0-	-1832	-0-	3153	2	6	9	N	5					55

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

12	26164	X	23824	-0-	-2340	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23537	-0-	-1604	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	18847	-0-	-3861	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	22472	-0-	-2669	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20803	-0-	-2477	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	19943	-0-	-3896	-0-	19943	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

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
02	13496	X	8410	-0-	-5086	-0-	8364	2	46	9	Y	42					74
03	14942	X	4131	-0-	-10811	-0-	4122	2	9	9	Y	8	57	1			25
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13061	2	52	9	Y	47					72
*05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20581	2	18	9	Y	16	38	1			50

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

12	22196	X	19822	-0-	-2374	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19244	-0-	-2952	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10201	-0-	-8839	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	15516	-0-	-5564	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	14505	-0-	-5325	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	15954	-0-	-3855	-0-	15954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	33635	X	10574	-0-	-23061	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	2			N	-0-					-0-
02	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31778	2			N	-0-					-0-
03	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	29977	-0-	-5213	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	30247	-0-	-6116	-0-	30247	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

12	9517	X	8862	-0-	-655	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6414	-0-	-2294	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7875	-0-	-1766	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7837	-0-	-1013	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8254	-0-	-891	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

12	30876	X	28121	-0-	-2755	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28566	-0-	-1938	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24956	-0-	-1224	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	27597	-0-	-1388	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	26304	-0-	-1356	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26236	-0-	-2315	-0-	26236	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

12	8525	X	7658	-0-	-867	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4670	-0-	-4206	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5434	-0-	-4393	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5777	-0-	-2803	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

12	23653	X	19096	-0-	-4557	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20246	-0-	-3376	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	13181	-0-	-7707	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	15787	-0-	-5107	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18294	-0-	-1296	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18489	-0-	-1754	-0-	18489	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

12	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

12	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
01	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
02	28012	X	28012	-0-	-0-	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	29287	-0-	-2953	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	30451	-0-	-749	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	22409	-0-	-9831	-0-	22409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	19375	X	17264	-0-	-2111	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15343	-0-	-1597	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16112	-0-	-2178	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	12774	-0-	-3996	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15353	-0-	-1914	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

12	26939	X	21596	-0-	-5343	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	7838	-0-	-19101	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	11526	-0-	-12778	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19632	-0-	-3370	-0-	19632	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	18309	-0-	-3681	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17195	-0-	-4412	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

12	9703	X	4536	-0-	-5167	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	265	-0-	-8601	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	14	-0-	-4512	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

12	26009	X	12402	-0-	-13607	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	21178	-0-	-1979	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
02	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	17078	-0-	-6079	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	7692	-0-	-15837	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

12	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
01	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	22768	-0-	-11704	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

12	19623	X	15557	-0-	-4066	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15768	-0-	-3855	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	6673	-0-	-11051	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16043	-0-	-2557	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	14118	-0-	-2472	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14407	-0-	-1372	-0-	14407	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

12	26815	X	1799	-0-	-25016	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	1204	-0-	-24433	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	1126	-0-	-18586	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	279	-0-	-16864	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	146	-0-	-1652	-0-	146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	18370	-0-	-664	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15971	-0-	-2061	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17005	-0-	-2959	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16519	-0-	-2801	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16571	-0-	-2215	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

12	9362	X	5780	-0-	-3582	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

12	20615	X	18642	-0-	-1973	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	17676	-0-	-2288	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13303	-0-	-4589	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16980	-0-	-1837	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15520	-0-	-2690	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	14670	-0-	-3961	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

12	62744	X	59225	-0-	-3519	-0-	59225	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	55833	-0-	-4679	-0-	55833	2			N	-0-					-0-
02	55104	X	48577	-0-	-6527	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
03	61008	X	52690	-0-	-8318	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	48724	-0-	-10316	-0-	48724	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	48189	-0-	-11021	-0-	48189	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

12	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
01	37655	X	37655	-0-	-0-	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
02	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	37469	2			N	-0-					-0-
03	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
*05	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

12	8928	X	7165	-0-	-1763	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4984	-0-	-3192	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6069	-0-	-3861	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	19792	-0-	-4357	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	20658	-0-	-3491	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16460	-0-	-5352	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	16983	-0-	-4531	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17249	-0-	-3571	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	13629	-0-	-7017	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
02	10528	X	7566	-0-	-2962	-0-	7558	2	8	9	N	7					60
03	11718	X	11057	-0-	-661	-0-	11042	2	15	9	N	14	59	1			15
04	11340	X	10630	-0-	-710	-0-	10630	2			N	-0-					15
05	11718	X	10918	-0-	-800	-0-	10892	2	26	9	N	24					39

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

12	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
01	20119	X	8575	-0-	-11544	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	6959	-0-	-11213	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
*05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

12	61473	X	16550	-0-	-44923	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
01	61349	X	58246	-0-	-3103	-0-	58246	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	54966	-0-	-446	-0-	54966	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	57262	-0-	-4087	-0-	57262	2			N	-0-					-0-
04	56370	X	54830	-0-	-1540	-0-	54830	2			N	-0-					-0-
05	60853	X	55017	-0-	-5836	-0-	55017	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

12	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	20805	-0-	-3282	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20171	-0-	-1109	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21307	-0-	-1881	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20734	-0-	-1436	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21370	-0-	-950	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

12	16399	X	3923	-0-	-12476	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9120	-0-	-4582	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9402	-0-	-2974	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4833	-0-	-5583	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

12	12493	X	2469	-0-	-10024	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9758	-0-	-2487	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9565	-0-	-963	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8428	-0-	-1022	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8338	-0-	-2264	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

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

12	16678	X	12784	-0-	-3894	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12637	-0-	-1406	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10575	-0-	-1969	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11155	-0-	-2733	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10288	-0-	-2072	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8120	-0-	-4652	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

12	18600	X	15174	-0-	-3426	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15325	-0-	-3275	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
02	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12571	-0-	-2588	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8037	-0-	-6783	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	4354	-0-	-10960	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

12	31682	X	26985	-0-	-4697	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	6673	-0-	-25009	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	48	-0-	-13084	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	2000	-0-	-24970	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	772	-0-	-25328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25	-0-	-26945	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

12	11749	X	3740	-0-	-8009	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5691	-0-	-1780	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4873	-0-	-1679	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	986	-0-	-4534	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

12	11749	X	9896	-0-	-1853	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9335	-0-	-1918	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8206	-0-	-1510	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9246	-0-	-984	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7915	-0-	-1985	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8645	-0-	-1244	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

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
02	6888	X	6471	-0-	-417	-0-	6465	2	6	9	N	5					42
03	7626	X	6457	-0-	-1169	-0-	6446	2	11	9	N	10	42	1			10
04	7380	X	6323	-0-	-1057	-0-	6323	2			N	-0-					10
05	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6140	2	19	9	N	17					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	6273	-0-	-8545	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	4086	-0-	-10732	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12469	-0-	-1363	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13122	-0-	-2192	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6209	-0-	-8611	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	1812	-0-	-11983	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

12	49166	X	27198	-0-	-21968	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
01	49166	X	47616	-0-	-1550	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	36158	-0-	-998	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
03	47903	X	47903	-0-	-0-	-0-	47903	2			N	-0-					-0-
04	46080	X	42618	-0-	-3462	-0-	42618	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	43275	-0-	-4341	-0-	43275	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

12	14167	X	11940	-0-	-2227	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13289	-0-	-41	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11142	-0-	-1094	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12414	-0-	-1133	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11738	-0-	-1372	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10238	-0-	-3061	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

12	115816	X	89086	-0-	-26730	-0-	89086	2			N	-0-					-0-
01	105555	X	62876	-0-	-42679	-0-	62876	2			N	-0-					-0-
02	89292	X	-0-	-0-	-89292	-0-					N	-0-					-0-
03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					N	-0-					-0-
04	88380	X	11442	-0-	-76938	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*05	101492	X	101492	-0-	-0-	-0-	101492	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

12	19747	X	17397	-0-	-2350	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	18323	-0-	-1424	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17039	-0-	-797	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	17888	-0-	-1115	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16254	-0-	-1476	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17507	-0-	-1372	-0-	17507	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

12	26753	X	16858	-0-	-9895	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	16356	-0-	-9436	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	14698	-0-	-6974	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16803	-0-	-371	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15075	-0-	-1545	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15347	-0-	-1517	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

12	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
01	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
02	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14976	-0-	-3314	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581	X	15280	-0-	-17301	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	27040	-0-	-5510	-0-	27040	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27067	-0-	-1885	-0-	27067	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	26745	-0-	-1992	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
04	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	25021	-0-	-4956	-0-	25021	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	1412	-0-	-4496	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5013	-0-	-1528	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
*05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7382	-0-	-1515	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
03	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
04	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
*05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	10205	-0-	-4024	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9449	-0-	-687	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
*05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	14373	-0-	-7575	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17623	-0-	-3829	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	10432	-0-	-8804	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15077	-0-	-6220	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14432	-0-	-2608	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15884	-0-	-1724	-0-	15884	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59241	X	44935	-0-	-14306	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
01	57133	X	51743	-0-	-5390	-0-	51743	2			N	-0-					-0-
02	49000	X	45704	-0-	-3296	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
03	54250	X	49371	-0-	-4879	-0-	49371	2			N	-0-					-0-
04	51570	X	46281	-0-	-5289	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	45992	-0-	-5747	-0-	45992	2			N	-0-					-0-

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
12	35433	X	32328	-0-	-3105	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	31250	-0-	-3036	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28095	-0-	-2565	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	29980	-0-	-3469	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	28073	-0-	-3277	-0-	28073	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	26683	-0-	-5650	-0-	26683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	6022	-0-	-22448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	23986	-0-	-5433	-0-	23986	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	26795	-0-	-2624	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	22590	-0-	-6829	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	15355	-0-	-10797	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	17328	-0-	-10696	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	21459	-0-	-5661	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	22006	-0-	-4778	-0-	22006	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	13005	-0-	-1472	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10436	-0-	-4041	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	6984	-0-	-6036	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	13950	X	10122	-0-	-3828	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76291	X	60542	-0-	-15749	-0-	60542	2			N	-0-					-0-
01	74803	X	69507	-0-	-5296	-0-	69507	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	63153	-0-	-2507	-0-	63153	2			N	-0-					-0-
03	71734	X	67449	-0-	-4285	-0-	67449	2			N	-0-					-0-
04	68580	X	66855	-0-	-1725	-0-	66855	2			N	-0-					-0-
05	69905	X	66355	-0-	-3550	-0-	66355	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42470	X	36928	-0-	-5542	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	38333	-0-	-3548	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	29221	-0-	-6451	-0-	29221	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	36021	-0-	-3380	-0-	36021	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	35129	-0-	-2431	-0-	35129	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37237	-0-	-1110	-0-	37237	2			N	-0-					-0-

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
12	32116	X	29054	-0-	-3062	-0-	29054	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28123	-0-	-3993	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	25809	-0-	-1603	-0-	25809	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	13878	-0-	-16471	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	20152	-0-	-7958	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	19740	-0-	-9307	-0-	19740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	18060	-0-	-14893	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	14592	-0-	-15199	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
02	29176	X	14699	-0-	-14477	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	26921	-0-	-5381	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	29112	-0-	-2148	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
*05	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	32781	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

12	36363	X	29687	-0-	-6676	-0-	29687	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	35360	-0-	-631	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
02	32508	X	32428	-0-	-80	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
03	35991	X	34956	-0-	-1035	-0-	34956	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33180	-0-	-1050	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31529	-0-	-4369	-0-	31529	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1269	-0-	-103	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1339	-0-	-371	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1234	-0-	-533	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

12	15469	X	13014	-0-	-2455	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11739	-0-	-3730	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	4743	-0-	-8445	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	7279	-0-	-7322	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8090	-0-	-4510	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8607	-0-	-4413	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

12	36983	X	24410	-0-	-12573	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	24167	-0-	-9871	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	21438	-0-	-9306	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	594	-0-	-33444	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	15473	-0-	-10687	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
*05	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-	33645	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

12	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	27962	-0-	-434	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	24591	-0-	-553	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26116	-0-	-1722	-0-	26116	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	22323	-0-	-4737	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	22248	-0-	-5714	-0-	22248	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

12	21173	X	19902	-0-	-1271	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	20862	-0-	-311	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
03	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19353	-0-	-837	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19284	-0-	-2137	-0-	19284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

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

12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2883	-0-	-3317	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3009	-0-	-2591	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2372	-0-	-3568	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

12	59117	X	56328	-0-	-2789	-0-	56328	2			N	-0-					-0-
01	59117	X	52738	-0-	-6379	-0-	52738	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	50071	-0-	-2597	-0-	50071	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	51873	-0-	-4454	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
04	54510	X	49703	-0-	-4807	-0-	49703	2			N	-0-					-0-
05	56327	X	49936	-0-	-6391	-0-	49936	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

12	37634	X	22852	-0-	-14782	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	21859	-0-	-14070	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	19077	-0-	-11779	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	20431	-0-	-10538	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20739	-0-	-4761	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	18903	-0-	-3944	-0-	18903	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

12	28551	X	24495	-0-	-4056	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25465	-0-	-3086	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22637	-0-	-3095	-0-	22637	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	23998	-0-	-2414	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22649	-0-	-2191	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	22577	-0-	-2874	-0-	22577	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

12	64108	X	19789	-0-	-44319	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	71690	X	71690	-0-	-0-	-0-	71690	2			N	-0-					-0-
02	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-	58599	2			N	-0-					-0-
03	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	58916	2			N	-0-					-0-
04	66990	X	54018	-0-	-12972	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
05	69223	X	52785	-0-	-16438	-0-	52785	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

12	6882	X	2013	-0-	-4869	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5042	-0-	-1065	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2812	-0-	-2704	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	2689	-0-	-2441	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	55200	2			N	-0-					-0-
01	46393	X	46393	-0-	-0-	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
02	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	45038	-0-	-10173	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	43306	-0-	-10124	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	41163	-0-	-14048	-0-	41163	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25804	-0-	-1445	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	-0-					-0-
03	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

12	4836	X	1410	-0-	-3426	-0-	1408	2	2	9	Y	2					29
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	13					42
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	4					46
03	1798	X	622	-0-	-1176	-0-	585	2	37	9	Y	34	54	1			26
04	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	1400	2	12	9	Y	11					37
05	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1093	2	25	9	Y	23					60

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

12	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
*05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

12	47833	X	42359	-0-	-5474	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
01	47833	X	42165	-0-	-5668	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	37698	-0-	-3966	-0-	37698	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	38768	-0-	-6430	-0-	38768	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	35799	-0-	-6681	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	37010	-0-	-5336	-0-	37010	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
02	11928	X	9784	-0-	-2144	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

12	15438	X	6121	-0-	-9317	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	5352	-0-	-10086	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11492	-0-	-2452	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	6619	-0-	-8664	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
*05	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5263	2	57	9	N	52	41	1			56
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6006	2	57	9	N	52	83	1			25
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6327	2	47	9	N	43	40	1			28
05	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4511	2	46	9	N	42	41	1			29

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

12	20491	X	14362	-0-	-6129	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	10862	-0-	-9629	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	11053	-0-	-4011	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8997	-0-	-7681	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	3752	-0-	-12388	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

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
02	1456	N	597	-0-	-859	-0-	554	2	43	9	N	39	31	1			47
03	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	443	2	42	9	N	38	61	1			24
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	9	N	32	29	1			27
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	27	28	1			26

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

12	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
01	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
02	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
03	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	5181	-0-	-27939	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	15087	-0-	-22113	-0-	15087	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

12	32519	X	27095	-0-	-5424	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
02	28476	X	19803	-0-	-8673	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	21971	-0-	-8378	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21584	-0-	-5476	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	21718	-0-	-5376	-0-	21718	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

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
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9273	2	31	9	Y	28					47
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9516	2	6	9	Y	5	38	1			14
04	9930	X	8130	-0-	-1800	-0-	8096	2	34	9	Y	31					45
05	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	9115	2	12	9	Y	11	25	1			31

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

12	92907	X	85421	-0-	-7486	-0-	85421	2			N	-0-					-0-
01	91884	X	81642	-0-	-10242	-0-	81642	2			N	-0-					-0-
02	81704	X	70174	-0-	-11530	-0-	70174	2			N	-0-					-0-
03	88474	X	79636	-0-	-8838	-0-	79636	2			N	-0-					-0-
04	83970	X	76182	-0-	-7788	-0-	76182	2			N	-0-					-0-
05	85436	X	75810	-0-	-9626	-0-	75810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13696	-0-	-4439	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14811	-0-	-1289	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15962	-0-	-1367	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15937	-0-	-743	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
*05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

12	0	W	19077	-0-	19077	70120	19077	2			N	-0-					-0-
01	87858	X	17738	-0-	-70120	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	15584	-0-	-3481	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	14318	-0-	-4132	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12734	-0-	-6331	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

12	7130	X	844	-0-	-6286	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	821	-0-	-5224	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	573	-0-	-3795	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	620	-0-	-190	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

12	10664	X	9273	-0-	-1391	-0-	9254	2	19	9	N	17					17
01	9362	X	3896	-0-	-5466	-0-	3896	2			N	-0-					17
02	8456	X	158	-0-	-8298	-0-	158	2			N	-0-					17
03	9362	X	39	-0-	-9323	-0-	39	2			N	-0-					17
04	8970	X	4463	-0-	-4507	-0-	4463	2			N	-0-					17
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	18027	-0-	-7734	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	14655	-0-	-11044	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	1755	-0-	-21457	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

12	34937	X	31292	-0-	-3645	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
01	34441	X	31325	-0-	-3116	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	28058	-0-	-2238	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
03	33542	X	29918	-0-	-3624	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	27923	-0-	-3547	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28816	-0-	-2494	-0-	28816	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

12	40703	X	17892	-0-	-22811	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	31185	-0-	-2605	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
03	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	31582	-0-	-5029	-0-	31582	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

12	26815	X	25896	-0-	-919	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	20007	-0-	-7056	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	14910	-0-	-9534	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	7460	-0-	-19603	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	14086	-0-	-11024	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	1561	-0-	-24324	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9008	-0-	-1268	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	5856	-0-	-5521	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6713	-0-	-4297	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	6779	-0-	-4598	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

12	25451	X	12511	-0-	-12940	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	507	-0-	-28819	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	-0-	-0-	-29372	-0-					N	-0-					-0-
03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
04	31470	X	15489	-0-	-15981	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
*05	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

12	35340	X	32208	-0-	-3132	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	29260	-0-	-5367	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	27963	-0-	-2193	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	31629	-0-	-1758	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	31680	-0-	-630	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	29544	-0-	-2665	-0-	29544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	38755	-0-	35655	35655	38755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	34686	-0-	31686	67341	34686	2			N	-0-					-0-
*05	100346	X	33005	-0-	-67341	-0-	33005	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	25847	-0-	-6114	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	24970	-0-	-5472	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21676	-0-	-3020	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	24523	-0-	-2819	-0-	24523	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	26290	-0-	-170	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
*05	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	5105	-0-	-2955	-0-	4958	2	147	9	N	134					134
01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	6729	2			N	-0-	71	1			63
02	7728	X	4455	-0-	-3273	-0-	4455	2			N	-0-					63
03	8556	X	5739	-0-	-2817	-0-	5739	2			N	-0-					63
04	8280	X	7888	-0-	-392	-0-	7885	2	3	9	N	3					66
*05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					66

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	21594	-0-	-788	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
02	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
03	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	23234	-0-	-853	-0-	23234	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581	X	30209	-0-	-2372	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29112	-0-	-1516	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	25358	-0-	-1578	-0-	25358	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28016	-0-	-2178	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26831	-0-	-2389	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27343	-0-	-2851	-0-	27343	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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

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
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	2288	-0-	-3385	-0-	2267	2	21	9	N	19					19
01	5673	X	3359	-0-	-2314	-0-	3359	2			N	-0-					19
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					19
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					19
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	N	3					22
*05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					33

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65838	X	65838	-0-	-0-	-0-	65838	2			N	-0-					-0-
01	67580	X	63447	-0-	-4133	-0-	63447	2			N	-0-					-0-
02	61040	X	53981	-0-	-7059	-0-	53981	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	59955	-0-	-7625	-0-	59955	2			N	-0-					-0-
04	64320	X	57140	-0-	-7180	-0-	57140	2			N	-0-					-0-
05	65844	X	57484	-0-	-8360	-0-	57484	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	14045	-0-	-12894	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	6608	-0-	-19215	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					N	-0-					-0-
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
04	21540	X	-0-	-0-	-21540	-0-					N	-0-					-0-
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35371	X	29585	-0-	-5786	-0-	29585	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	16944	-0-	-16412	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
02	27916	X	22581	-0-	-5335	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
03	30070	X	29347	-0-	-723	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	26614	-0-	-2486	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26670	-0-	-2904	-0-	26670	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	24379	-0-	-421	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	18225	-0-	-6575	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
02	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19571	-0-	-4795	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22627	-0-	-953	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
*05	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	14724	-0-	-2667	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14608	-0-	-2132	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12893	-0-	-1919	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15248	-0-	-1151	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
04	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
*05	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

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
12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19859	-0-	-1309	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	16532	-0-	-8609	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	22018	-0-	-2312	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	20286	-0-	-4855	-0-	20286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

12	23777	X	20854	-0-	-2923	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	19924	-0-	-3388	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17754	-0-	-2714	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19544	-0-	-3117	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	17742	-0-	-3228	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17784	-0-	-3079	-0-	17784	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

12	38688	X	31459	-0-	-7229	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	29653	-0-	-7795	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	26672	-0-	-5220	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32949	-0-	-531	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26300	-0-	-5080	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	26243	-0-	-5222	-0-	26243	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

12	12214	X	4423	-0-	-7791	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	10760	-0-	-6724	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	4384	-0-	-11408	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
*05	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

12	23312	X	21199	-0-	-2113	-0-	21158	2	41	9	N	37					37
01	22940	X	19339	-0-	-3601	-0-	19339	2			N	-0-	12	1			25
02	20720	X	13541	-0-	-7179	-0-	13541	2			N	-0-					25
03	22723	X	11064	-0-	-11659	-0-	11062	2	2	9	N	2					27
04	20490	X	19993	-0-	-497	-0-	19993	2			N	-0-					27
05	21204	X	13757	-0-	-7447	-0-	13757	2			N	-0-					27

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	18156	-0-	-4071	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	5776	-0-	-16451	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	6916	-0-	-11564	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14793	-0-	-3404	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
04	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15794	-0-	-2372	-0-	15794	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

12	27621	X	24671	-0-	-2950	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	23654	-0-	-1952	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
02	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	23289	-0-	-2317	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22214	-0-	-2176	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23158	-0-	-2479	-0-	23158	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

12	34782	X	28697	-0-	-6085	-0-	28697	2			N	-0-					-0-
01	33604	X	27800	-0-	-5804	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	25089	-0-	-3779	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28353	-0-	-2182	-0-	28353	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	24445	-0-	-4385	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26293	-0-	-2413	-0-	26293	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

12	32643	X	24768	-0-	-7875	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	24177	-0-	-8466	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	21307	-0-	-6945	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	22861	-0-	-3923	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20543	-0-	-4507	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	19610	-0-	-5159	-0-	19610	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

12	11625	X	4224	-0-	-7401	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	674	-0-	-10858	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	264	-0-	-10152	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

12	14B2 EXT		9969	-0-	9969	9969	9969	2			N	-0-					-0-
01	184109	X	156943	-0-	-27166	-0-	156943	2			N	-0-					-0-
02	166292	X	102022	-0-	-64270	-0-	102022	2			N	-0-					-0-
03	184109	X	92596	-0-	-91513	-0-	92596	2			N	-0-					-0-
04	178170	X	82793	-0-	-95377	-0-	82793	2			N	-0-					-0-
05	156953	X	76954	-0-	-79999	-0-	76954	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

12	37603	X	22302	-0-	-15301	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	31642	-0-	-4938	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	29046	-0-	-3630	-0-	29046	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	32201	-0-	-3976	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	29926	-0-	-704	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	30047	-0-	-2100	-0-	30047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	24552	X	2384	-0-	-22168	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	520	-0-	-4812	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	145	-0-	-14219	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	187	-0-	-15716	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22971	X	20792	-0-	-2179	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	16503	-0-	-4980	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	12705	-0-	-6699	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	15673	-0-	-5128	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15630	-0-	-4500	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	15996	-0-	-4805	-0-	15996	2			N	-0-					-0-

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
12	24583	X	498	-0-	-24085	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	644	X	139	-0-	-505	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

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
12	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	17064	-0-	-1536	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14229	-0-	-2914	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	5599	-0-	-10901	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17559	-0-	-1134	-0-	17559	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		9313	-0-	9313	9313	9313	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9466	-0-	9466	18779	9466	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18779					N	-0-					-0-
03	18779	X	-0-	-0-	-18779	-0-					N	-0-					-0-
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	2994	-0-	-6461	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

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
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53289	X	47049	-0-	-6240	-0-	47049	2			N	-0-					-0-
01	50592	X	22789	-0-	-27803	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	25514	-0-	-18642	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	44207	-0-	-3874	-0-	44207	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	42301	-0-	-3239	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	42992	-0-	-4066	-0-	42992	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	9823	-0-	-7103	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8572	-0-	-6716	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	10058	-0-	-6868	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	7834	-0-	-6446	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8127	-0-	-4273	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
01	16275	X	12833	-0-	-3442	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9346	-0-	-3074	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	4348	-0-	-9168	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	46376	X	42804	-0-	-3572	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	44628	-0-	-1035	-0-	44628	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37625	-0-	-2723	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
03	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	43147	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	38389	-0-	-4811	-0-	38389	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	37405	-0-	-7235	-0-	37405	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11048	-0-	-2344	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
04	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
*05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

12	44516	X	39005	-0-	-5511	-0-	39005	2			N	-0-					109
01	43214	X	39576	-0-	-3638	-0-	39576	2			N	-0-					109
02	39032	X	33560	-0-	-5472	-0-	33560	2			N	-0-					109
03	41695	X	39260	-0-	-2435	-0-	39260	2			N	-0-					109
04	38640	X	35733	-0-	-2907	-0-	35733	2			N	-0-					109
05	39587	X	36432	-0-	-3155	-0-	36432	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24273	X	20929	-0-	-3344	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22887	-0-	-735	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	19243	-0-	-1813	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21039	-0-	-661	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	19345	-0-	-2795	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19801	-0-	-3077	-0-	19801	2			N	-0-					-0-

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
12	35402	X	21841	-0-	-13561	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
01	34751	X	17072	-0-	-17679	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	22919	-0-	-7181	-0-	22919	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	2554	-0-	-29252	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	13449	-0-	-15081	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	8338	-0-	-17051	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

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
12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	59634	2			N	-0-					-0-
01	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	56284	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	45651	-0-	-717	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
03	51336	X	50737	-0-	-599	-0-	50737	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	47173	-0-	-2507	-0-	47173	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	47291	-0-	-4045	-0-	47291	2			N	-0-					-0-

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
12	20367	X	18995	-0-	-1372	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18697	-0-	-1670	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
02	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18152	-0-	-851	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	13664	-0-	-4726	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18428	-0-	-2962	-0-	18428	2			N	-0-					-0-

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
12	31992	X	27956	-0-	-4036	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	26706	-0-	-4790	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24303	-0-	-2717	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24034	-0-	-4586	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	23894	-0-	-4068	-0-	23894	2			N	-0-					-0-

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
12	25327	X	17077	-0-	-8250	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	14948	-0-	-10379	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	13724	-0-	-9152	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	9712	-0-	-15398	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	5323	-0-	-14747	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	2018	-0-	-15063	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

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
12	27404	X	24802	-0-	-2602	-0-	24802	2			N	-0-					72
01	27404	X	24488	-0-	-2916	-0-	24488	2			N	-0-					72
02	24752	X	21757	-0-	-2995	-0-	21757	2			N	-0-					72
03	27001	X	22733	-0-	-4268	-0-	22733	2			N	-0-					72
04	24060	X	22709	-0-	-1351	-0-	22709	2			N	-0-					72
05	24800	X	23309	-0-	-1491	-0-	23309	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	18206	-0-	-1262	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16686	-0-	-2782	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12786	-0-	-4798	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13877	-0-	-4692	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12216	-0-	-5514	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	2032	-0-	-16165	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	7665	-0-	-19026	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	5359	-0-	-19999	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	2195	-0-	-13093	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	1010	-0-	-15916	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10092	-0-	-4848	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
*05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	22887	-0-	-1665	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
01	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	20740	-0-	-792	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	22058	-0-	-1781	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21043	-0-	-2747	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22168	-0-	-2415	-0-	22168	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	26245	-0-	-9777	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	22187	-0-	-10146	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	21258	-0-	-7022	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	19626	-0-	-11684	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24007	-0-	-3563	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	18606	-0-	-7651	-0-	18606	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
03	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
04	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
*05	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17976	2			N	-0-					-0-

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
12	25389	X	24488	-0-	-901	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22228	-0-	-2231	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	19199	-0-	-2893	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	21191	-0-	-3299	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	20608	-0-	-3092	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	20213	-0-	-4277	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	39556	X	34433	-0-	-5123	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
01	37386	X	32870	-0-	-4516	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	28824	-0-	-4944	-0-	28824	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	31934	-0-	-3964	-0-	31934	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	29532	-0-	-4068	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
05	34441	X	28820	-0-	-5621	-0-	28820	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

12	35774	X	31201	-0-	-4573	-0-	31201	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	30805	-0-	-4101	-0-	30805	2			N	-0-					-0-
02	30296	X	26884	-0-	-3412	-0-	26884	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	29448	-0-	-3009	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	27098	-0-	-4072	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29144	-0-	-2042	-0-	29144	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

12	17267	X	359	-0-	-16908	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	615	-0-	-16652	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	5012	-0-	-7700	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	6812	-0-	-5836	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

12	29791	X	23285	-0-	-6506	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	25078	-0-	-3845	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	22428	-0-	-2604	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	23868	-0-	-2420	-0-	23868	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	21717	-0-	-2613	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	22826	-0-	-2253	-0-	22826	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

12	30008	X	25379	-0-	-4629	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	24578	-0-	-4345	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	21031	-0-	-3693	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	24597	-0-	-1939	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23089	-0-	-2111	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23676	-0-	-1713	-0-	23676	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

12	49290	X	41180	-0-	-8110	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
01	47616	X	40572	-0-	-7044	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	35198	-0-	-7166	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
03	44330	X	29630	-0-	-14700	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	29845	-0-	-11855	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
05	41168	X	37857	-0-	-3311	-0-	37857	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

12	20677	X	6119	-0-	-14558	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18391	-0-	-2131	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17423	-0-	-973	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
03	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17698	-0-	-92	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16245	-0-	-3037	-0-	16245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	20590	-0-	-6132	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	15443	-0-	-8768	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	12523	-0-	-6937	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16157	-0-	-4427	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14624	-0-	-5296	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	14920	-0-	-5664	-0-	14920	2			N	-0-					-0-

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
12	22227	X	20651	-0-	-1576	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	2841	-0-	-19386	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	17944	-0-	-2132	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	13667	-0-	-6313	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
*05	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	22388	2			N	-0-					-0-

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
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	4707	-0-	-2741	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1061	-0-	-4612	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
*05	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-

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
12	16461	X	13903	-0-	-2558	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13925	-0-	-1730	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12659	-0-	-1481	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13350	-0-	-1871	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11705	-0-	-1945	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11259	-0-	-2753	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

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
12	28737	X	10629	-0-	-18108	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-
02	20328	X	5533	-0-	-14795	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15302	-0-	-1066	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
*05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	16182	X	14284	-0-	-1898	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14011	-0-	-1706	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12441	-0-	-971	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11554	-0-	-2954	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	25203	X	21963	-0-	-3240	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	20534	-0-	-4669	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	17911	-0-	-4545	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	18944	-0-	-4306	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	17116	-0-	-4724	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	13510	-0-	-8438	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

12	30845	X	25463	-0-	-5382	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	24958	-0-	-5174	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21174	-0-	-3718	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	16870	-0-	-10317	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

12	26040	X	18899	-0-	-7141	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-
02	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	22984	-0-	-2216	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24037	-0-	-2003	-0-	24037	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

12	28396	X	24979	-0-	-3417	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	23657	-0-	-4739	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	20908	-0-	-3956	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	22490	-0-	-3705	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20974	-0-	-3236	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20757	-0-	-4229	-0-	20757	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

12	25389	X	2000	-0-	-23389	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	16910	-0-	-8479	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	18952	-0-	-3980	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18438	-0-	-3665	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	10454	-0-	-5896	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16776	-0-	-4211	-0-	16776	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

12	10540	X	2357	-0-	-8183	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2534	-0-	-8006	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6024	-0-	-1984	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5162	-0-	-1503	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
03	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14262	-0-	-888	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13884	-0-	-1771	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

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
12	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
02	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
04	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
*05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-

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
12	18073	X	13188	-0-	-4885	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13007	-0-	-5066	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11655	-0-	-4669	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	11541	-0-	-3432	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11620	-0-	-2780	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12104	-0-	-1071	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
03	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	85491	2			N	-0-					-0-
04	70571	X	70571	-0-	-0-	-0-	70571	2			N	-0-					-0-
*05	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	69418	2			N	-0-					-0-

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
12	62744	X	57466	-0-	-5278	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
01	62744	X	56482	-0-	-6262	-0-	56482	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	51151	-0-	-3869	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	52773	-0-	-6623	-0-	52773	2			N	-0-					-0-
04	56040	X	52166	-0-	-3874	-0-	52166	2			N	-0-					-0-
05	57474	X	53867	-0-	-3607	-0-	53867	2			N	-0-					-0-

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
12	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2			N	-0-					-0-
01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
03	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	2			N	-0-					-0-
04	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
*05	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-

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
12	10757	X	815	-0-	-9942	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1985	-0-	-8400	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	3639	-0-	-4649	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	3441	-0-	-5735	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	1267	-0-	-6113	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WATSON SOUTH			WELL #: 2H	RRCID -> 262832					COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7570 - 9906		
12	18848 X	14467	-0-	-4381	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
01	18073 X	14135	-0-	-3938	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	14700 X	12390	-0-	-2310	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
03	16027 X	12622	-0-	-3405	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
04	14550 X	12322	-0-	-2228	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	14477 X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
	SANDERS VIEW			WELL #: 4H	RRCID -> 262833					COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 8275 - 10825		
12	14539 X	11655	-0-	-2884	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	12772 X	8915	-0-	-3857	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	12040 X	9158	-0-	-2882	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	13330 X	11167	-0-	-2163	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
04	12900 X	9343	-0-	-3557	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	3607	-0-	-8049	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
	BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)			WELL #: 1H	RRCID -> 262837					COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 8053 - 10470		
12	19871 X	8836	-0-	-11035	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	16678 X	8376	-0-	-8302	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	16660 X	3234	-0-	-13426	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
04	17850 X	4869	-0-	-12981	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	4865	-0-	-3970	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
	BARNES ASSEMBLY A			WELL #: 3H	RRCID -> 262844					COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 9420 - 11524		
12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
02	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	12524 X	9656	-0-	-2868	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	12120 X	9526	-0-	-2594	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
05	12524 X	8600	-0-	-3924	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
	ARKANSAS			WELL #: 4H	RRCID -> 262862					COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9037 - 15938		
12	56823 X	52823	-0-	-4000	-0-	52823	2			N	-0-					-0-
01	56823 X	51441	-0-	-5382	-0-	51441	2			N	-0-					-0-
02	48524 X	45782	-0-	-2742	-0-	45782	2			N	-0-					-0-
03	52824 X	50185	-0-	-2639	-0-	50185	2			N	-0-					-0-
04	51120 X	47614	-0-	-3506	-0-	47614	2			N	-0-					-0-
05	52824 X	47754	-0-	-5070	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
	SANDERS VIEW			WELL #: 5H	RRCID -> 262877					COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7600 - 10137		
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
01	4929 X	1030	-0-	-3899	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	5456	-0-	-16895	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	17867	-0-	-4484	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15959	-0-	-2633	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	16852	-0-	-3732	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	12125	-0-	-5155	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	5858	-0-	-11998	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

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
02	12320	X	11137	-0-	-1183	-0-	11059	2	78	9	N	71	81	1			68
03	13640	X	10465	-0-	-3175	-0-	10374	2	91	9	N	83	85	1			66
04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13102	2	153	9	N	139	165	1			40
05	13020	X	11913	-0-	-1107	-0-	11768	2	145	9	N	132	82	1			90

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

12	37014	X	32017	-0-	-4997	-0-	32017	2			N	-0-					-0-
01	36115	X	33022	-0-	-3093	-0-	33022	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	27993	-0-	-3731	-0-	27993	2			N	-0-					-0-
03	34317	X	29033	-0-	-5284	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	31501	-0-	-959	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	31846	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

12	14B2 EXT		22577	-0-	22577	32702	22577	2			N	-0-					-0-
01	47836	X	15134	-0-	-32702	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	10005	-0-	-12563	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	2166	-0-	-19674	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	3184	-0-	-19384	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	19416	-0-	-744	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20569	-0-	-1751	-0-	20569	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18148	-0-	-3452	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	21703	-0-	-617	-0-	21703	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
01	30628	X	4604	-0-	-26024	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	16554	-0-	-13671	-0-	16554	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1674	-0-	-1490	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7610	-0-	-3114	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	6890	-0-	-5665	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
05	12555	X	1326	-0-	-11229	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

12	19716	X	18374	-0-	-1342	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17251	-0-	-977	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14981	-0-	-1035	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16574	-0-	-1809	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15355	-0-	-2435	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14733	-0-	-3650	-0-	14733	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

12	9641	X	286	-0-	-9355	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	232	-0-	-8200	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	2017	-0-	-4339	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3660	-0-	-2075	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

12	47027	X	40672	-0-	-6355	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	39385	-0-	-6898	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	38976	X	34718	-0-	-4258	-0-	34718	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	36848	-0-	-6025	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	35230	-0-	-6260	-0-	35230	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	37229	-0-	-3443	-0-	37229	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21305	-0-	21305	21305	21305	2			N	-0-					-0-
02	74008	X	52703	-0-	-21305	-0-	52703	2			N	-0-					-0-
03	52195	X	52195	-0-	-0-	-0-	52195	2			N	-0-					-0-
04	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2			N	-0-					-0-
05	58342	X	43533	-0-	-14809	-0-	43533	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

12	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17290	-0-	-1403	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14960	-0-	-1364	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16024	-0-	-1770	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15420	-0-	-1800	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15469	-0-	-2325	-0-	15469	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

12	8711	X	4694	-0-	-4017	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6524	-0-	-1815	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	3261	-0-	-4271	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	6510	X	1024	-0-	-5486	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52297	X	46118	-0-	-6179	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
01	51057	X	45413	-0-	-5644	-0-	45413	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	37809	-0-	-6179	-0-	37809	2			N	-0-					-0-
03	48701	X	43706	-0-	-4995	-0-	43706	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	41961	-0-	-4689	-0-	41961	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42464	-0-	-3664	-0-	42464	2			N	-0-					-0-

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
12	29605	X	26994	-0-	-2611	-0-	26994	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25361	-0-	-4244	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23022	-0-	-3718	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	24696	-0-	-4475	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	21783	-0-	-4377	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22214	-0-	-4787	-0-	22214	2			N	-0-					-0-

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
12	22475	X	21839	-0-	-636	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
01	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	18209	-0-	-3615	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18676	-0-	-2744	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18597	-0-	-3537	-0-	18597	2			N	-0-					-0-

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
12	28985	X	23231	-0-	-5754	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	23988	-0-	-3757	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	21056	-0-	-2100	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	22666	-0-	-863	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	21317	-0-	-1903	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21804	-0-	-2190	-0-	21804	2			N	-0-					-0-

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
12	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
01	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
02	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19863	-0-	-659	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	19844	-0-	-16	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	18858	-0-	-1664	-0-	18858	2			N	-0-					-0-

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
12	29450	X	23624	-0-	-5826	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	23755	-0-	-2998	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20147	-0-	-4017	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18659	-0-	-8094	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22500	-0-	-2340	-0-	22500	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20141	-0-	-3605	-0-	20141	2			N	-0-					-0-

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
12	25730	X	22934	-0-	-2796	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	23408	-0-	-2043	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	22980	-0-	-115	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
04	22650	X	22360	-0-	-290	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	21424	-0-	-2818	-0-	21424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42749	X	32800	-0-	-9949	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	37759	-0-	-4587	-0-	37759	2			N	-0-					-0-
02	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35237	-0-	-4257	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	36151	-0-	-1199	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36359	-0-	-3569	-0-	36359	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45260	X	37479	-0-	-7781	-0-	37479	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	37171	-0-	-7965	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
02	36148	X	31985	-0-	-4163	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
03	40021	X	33291	-0-	-6730	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	31507	-0-	-6203	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	32249	-0-	-5230	-0-	32249	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16036	-0-	-1944	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13790	-0-	-3446	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	11825	-0-	-3547	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	6259	-0-	-9768	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	12224	-0-	-13723	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	2590	-0-	-23357	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	7506	-0-	-10946	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	23182	-0-	-8314	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	23387	-0-	-7148	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	20136	-0-	-5680	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	21610	-0-	-5267	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20427	-0-	-3783	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	20591	-0-	-2783	-0-	20591	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	954	-0-	-3045	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2908	-0-	-2042	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	326	-0-	-7982	-0-	326	2			N	-0-					-0-

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
12	40207	X	36243	-0-	-3964	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
01	40207	X	34842	-0-	-5365	-0-	34842	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	30760	-0-	-3064	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	33395	-0-	-4053	-0-	33395	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31835	-0-	-4315	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32159	-0-	-4080	-0-	32159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	12199	-0-	-2433	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11756	-0-	-2535	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10588	-0-	-1228	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11431	-0-	-1651	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10575	-0-	-1425	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10757	-0-	-1457	-0-	10757	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	11208	-0-	-2773	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	8864	-0-	-4249	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8684	-0-	-3160	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7801	-0-	-5312	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	2759	-0-	-8101	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	7752	-0-	-3470	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49042	X	42734	-0-	-6308	-0-	42734	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	38385	-0-	-10657	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	36409	-0-	-7887	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	38410	-0-	-8927	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	37628	-0-	-6772	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	37672	-0-	-5077	-0-	37672	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	31434	-0-	-10230	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35125	-0-	-6539	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	34661	-0-	-1599	-0-	34661	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	36055	-0-	-4090	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	30898	-0-	-7802	-0-	30898	2			N	-0-					-0-
05	38378	X	34954	-0-	-3424	-0-	34954	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38812	X	31967	-0-	-6845	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	31458	-0-	-4068	-0-	31458	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	27276	-0-	-4168	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	28528	-0-	-6161	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	26573	-0-	-4597	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	24609	-0-	-7352	-0-	24609	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	13340	-0-	-1819	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11490	-0-	-1390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12314	-0-	-1915	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11799	-0-	-1191	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

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
12	22971	X	20233	-0-	-2738	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20532	-0-	-269	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17659	-0-	-1129	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	19285	-0-	-1516	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	17724	-0-	-2136	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	16914	-0-	-3608	-0-	16914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755	X	16331	-0-	-2424	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15094	-0-	-3475	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13272	-0-	-2520	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14462	-0-	-2991	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14009	-0-	-1831	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13740	-0-	-2597	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	8273	-0-	-2360	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9099	-0-	-505	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54717	X	54717	-0-	-0-	-0-	54717	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	7892	-0-	-61920	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	-0-	-0-	-63056	-0-					N	-0-					-0-
03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					N	-0-					-0-
04	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					-0-
05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	31445	-0-	-3864	-0-	31445	2			N	-0-					-0-
01	33542	X	29178	-0-	-4364	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
02	29204	X	25007	-0-	-4197	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26345	-0-	-5089	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24751	-0-	-5669	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	24440	-0-	-6994	-0-	24440	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4479	-0-	-2465	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	2950	-0-	-3560	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
01	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
02	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	42311	2			N	-0-					-0-
03	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
04	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34737	-0-	-2990	-0-	34737	2			N	-0-					-0-

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
12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
03	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15588	-0-	-1152	-0-	15588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32705	X	30591	-0-	-2114	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27573	-0-	-3830	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	24821	-0-	-4719	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	23902	-0-	-8803	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	24096	-0-	-7554	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	26186	-0-	-4411	-0-	26186	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37138	X	28685	-0-	-8453	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	19179	-0-	-16843	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	20318	-0-	-10286	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	8081	-0-	-25554	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	24276	-0-	-7824	-0-	24276	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	16441	-0-	-12234	-0-	16441	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
03	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
04	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
*05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	17870	-0-	-3241	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18142	-0-	-2969	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	15766	-0-	-3302	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16139	-0-	-1717	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16323	-0-	-1227	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16147	-0-	-1988	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		53822	-0-	53822	53822	53822	2			N	-0-					-0-
01	0	W	79278	-0-	79278	133100	79278	2			N	-0-					-0-
02	0	W	61646	-0-	61646	194746	61646	2			N	-0-					-0-
03	0	W	67696	-0-	67696	262442	67696	2			N	-0-					-0-
04	322194	X	59752	-0-	-262442	-0-	59752	2			N	-0-					-0-
05	79267	X	54553	-0-	-24714	-0-	54553	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032	X	20015	-0-	-7017	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	21775	-0-	-3831	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20267	-0-	-2861	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21393	-0-	-4213	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20546	-0-	-1204	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17904	-0-	-4540	-0-	17904	2			N	-0-					-0-

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
12	25916	X	22602	-0-	-3314	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	22129	-0-	-3787	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20212	-0-	-340	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	22125	-0-	-629	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	20045	-0-	-1975	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	20952	-0-	-1647	-0-	20952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	32240	X	29081	-0-	-3159	-0-	29081	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	27791	-0-	-4449	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	23725	-0-	-5395	-0-	23725	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	27364	-0-	-3946	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	11378	-0-	-18922	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	6468	-0-	-22610	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

12	39339	X	35305	-0-	-4034	-0-	35305	2			N	-0-					-0-
01	37665	X	33946	-0-	-3719	-0-	33946	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	28865	-0-	-4539	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	31891	-0-	-5092	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	29728	-0-	-4562	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	35309	X	30997	-0-	-4312	-0-	30997	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

12	27807	X	20558	-0-	-7249	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	20297	-0-	-7510	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	17527	-0-	-7589	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	16606	-0-	-5776	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
*05	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

12	16368	X	7562	-0-	-8806	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11142	-0-	-4699	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9549	-0-	-3555	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	10831	-0-	-3584	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2760	-0-	-8010	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7626	-0-	-3503	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

12	79019	X	46668	-0-	-32351	-0-	46668	2			N	-0-					-0-
01	79019	X	56517	-0-	-22502	-0-	56517	2			N	-0-					-0-
02	71372	X	44924	-0-	-26448	-0-	44924	2			N	-0-					-0-
03	68169	X	48282	-0-	-19887	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
04	54690	X	42553	-0-	-12137	-0-	42553	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	41210	-0-	-15303	-0-	41210	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

12	40052	X	34474	-0-	-5578	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	33855	-0-	-5391	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	3514	-0-	-30646	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
04	36420	X	-0-	-0-	-36420	-0-					N	-0-					-0-
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

12	20336	X	1164	-0-	-19172	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12736	-0-	-6794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12	-0-	-16032	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	12330	X	1278	-0-	-11052	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*05	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	14197	-0-	-7813	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	17795	-0-	-4215	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	17840	-0-	-2040	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14706	-0-	-2514	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	19205	-0-	-542	-0-	19205	2			N	-0-					-0-

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
12	18817	X	17944	-0-	-873	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	20856	-0-	-2456	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18428	-0-	-2628	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	20282	-0-	-3030	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18451	-0-	-1739	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	9803	-0-	-11060	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

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
12	21917	X	17774	-0-	-4143	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	17178	-0-	-4708	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	14597	-0-	-3967	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	15568	-0-	-4396	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15100	-0-	-3320	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	14979	-0-	-2784	-0-	14979	2			N	-0-					-0-

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
12	27466	X	22736	-0-	-4730	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	17863	-0-	-8053	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	20672	-0-	-2736	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23356	-0-	-2560	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
04	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	23938	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	22873	-0-	-5	-0-	22873	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6751	2	19	9	N	17					86
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8592	2	40	9	N	36	65	1			57
04	6480	X	4252	-0-	-2228	-0-	4242	2	10	9	N	9					66
05	7502	X	5497	-0-	-2005	-0-	5475	2	22	9	N	20					86

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
12	13578	X	13127	-0-	-451	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	3785	-0-	-9793	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	195	-0-	-12525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	3231	-0-	-9882	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

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
12	38719	X	32788	-0-	-5931	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31581	-0-	-6270	-0-	31581	2			N	-0-					-0-
02	32452	X	27603	-0-	-4849	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29287	-0-	-5278	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	27451	-0-	-4289	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	26812	-0-	-5986	-0-	26812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		17229	-0-	17229	17229	17229	2		N	-0-			-0-
01	140058	X	104932	-0-	-35126	-0-	104932	2		N	-0-			-0-
02	126504	X	73051	-0-	-53453	-0-	73051	2		N	-0-			-0-
03	140058	X	74689	-0-	-65369	-0-	74689	2		N	-0-			-0-
04	135540	X	64304	-0-	-71236	-0-	64304	2		N	-0-			-0-
05	140058	X	59997	-0-	-80061	-0-	59997	2		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

12	31279	X	26751	-0-	-4528	-0-	26751	2		N	-0-			-0-
01	30473	X	25996	-0-	-4477	-0-	25996	2		N	-0-			-0-
02	26880	X	22492	-0-	-4388	-0-	22492	2		N	-0-			-0-
03	28427	X	25680	-0-	-2747	-0-	25680	2		N	-0-			-0-
04	26430	X	23702	-0-	-2728	-0-	23702	2		N	-0-			-0-
05	26753	X	25223	-0-	-1530	-0-	25223	2		N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

12	38905	X	38400	-0-	-505	-0-	38400	2		N	-0-			-0-
01	38223	X	33902	-0-	-4321	-0-	33902	2		N	-0-			-0-
02	33852	X	30317	-0-	-3535	-0-	30317	2		N	-0-			-0-
03	38409	X	33525	-0-	-4884	-0-	33525	2		N	-0-			-0-
04	37170	X	29310	-0-	-7860	-0-	29310	2		N	-0-			-0-
05	38409	X	33198	-0-	-5211	-0-	33198	2		N	-0-			-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

12	25110	X	22115	-0-	-2995	-0-	22115	2		N	-0-			-0-
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2		N	-0-			-0-
02	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2		N	-0-			-0-
03	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	2		N	-0-			-0-
04	23820	X	22315	-0-	-1505	-0-	22315	2		N	-0-			-0-
*05	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2		N	-0-			-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

12	45539	X	29680	-0-	-15859	-0-	29680	2		N	-0-			-0-
01	43400	X	34782	-0-	-8618	-0-	34782	2		N	-0-			-0-
02	35000	X	31142	-0-	-3858	-0-	31142	2		N	-0-			-0-
03	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	32281	2		N	-0-			-0-
04	33660	X	29112	-0-	-4548	-0-	29112	2		N	-0-			-0-
05	34782	X	25901	-0-	-8881	-0-	25901	2		N	-0-			-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

12	93707	X	93707	-0-	-0-	-0-	93707	2		N	-0-			-0-
01	120621	X	88669	-0-	-31952	-0-	88669	2		N	-0-			-0-
02	108948	X	73208	-0-	-35740	-0-	73208	2		N	-0-			-0-
03	120621	X	77343	-0-	-43278	-0-	77343	2		N	-0-			-0-
04	102000	X	68172	-0-	-33828	-0-	68172	2		N	-0-			-0-
05	93713	X	67166	-0-	-26547	-0-	67166	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	173941	X	125841	-0-	-48100	-0-	125841	2		N	-0-			-0-
02	163688	X	102583	-0-	-61105	-0-	102583	2		N	-0-			-0-
03	181226	X	89789	-0-	-91437	-0-	89789	2		N	-0-			-0-
04	175380	X	76909	-0-	-98471	-0-	76909	2		N	-0-			-0-
05	181226	X	73524	-0-	-107702	-0-	73524	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32612	X	26841	-0-	-5771	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	24981	-0-	-4841	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	23287	-0-	-3649	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	23405	-0-	-6417	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20874	-0-	-6696	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19149	-0-	-7697	-0-	19149	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

12	43555	X	21529	-0-	-22026	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	30394	-0-	-11735	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	34176	-0-	-2560	-0-	34176	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	37829	-0-	-1789	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
04	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	33823	-0-	-4028	-0-	33823	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

12	45291	X	39381	-0-	-5910	-0-	39381	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	38362	-0-	-6340	-0-	38362	2			N	-0-					-0-
02	38892	X	33942	-0-	-4950	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	36787	-0-	-5063	-0-	36787	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	34607	-0-	-3493	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
05	39370	X	34595	-0-	-4775	-0-	34595	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

12	44516	X	33659	-0-	-10857	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
01	42315	X	34262	-0-	-8053	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
02	36512	X	30738	-0-	-5774	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
03	38936	X	32844	-0-	-6092	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	31105	-0-	-5555	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	30829	-0-	-3426	-0-	30829	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

12	14384	X	10720	-0-	-3664	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10111	-0-	-4273	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11457	-0-	-1255	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	7230	-0-	-6844	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	5229	-0-	-8391	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	2506	-0-	-10173	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

12	45508	X	42083	-0-	-3425	-0-	42083	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	40441	-0-	-5067	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	35815	-0-	-5121	-0-	35815	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	37844	-0-	-7478	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	37305	-0-	-5025	-0-	37305	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	37592	-0-	-4506	-0-	37592	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

12	29791	X	22880	-0-	-6911	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	20015	-0-	-8815	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	16796	-0-	-7452	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22348	-0-	-4498	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	18961	-0-	-7019	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
*05	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

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

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	1742	-0-	-7651	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	164	-0-	-928	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		61856	-0-	61856	333320	61856	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		68023	-0-	68023	401343	68023	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		52628	-0-	52628	453971	52628	2			N	-0-					-0-
03	510101	X	56130	-0-	-453971	-0-	56130	2			N	-0-					-0-
04	48921	X	48921	-0-	-0-	-0-	48921	2			N	-0-					-0-
05	68014	X	46754	-0-	-21260	-0-	46754	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35061	X	28513	-0-	-6548	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	27418	-0-	-6589	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	24017	-0-	-5131	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	25824	-0-	-4804	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	23761	-0-	-4949	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	23765	-0-	-4755	-0-	23765	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	1400	-0-	-18781	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	211	-0-	-19970	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	115	-0-	-17917	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36983	X	33759	-0-	-3224	-0-	33759	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	32425	-0-	-3225	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	28653	-0-	-3547	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	30982	-0-	-4668	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	29526	-0-	-3834	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	29910	-0-	-3849	-0-	29910	2			N	-0-					-0-

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
12	45136	X	39098	-0-	-6038	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	38032	-0-	-6329	-0-	38032	2			N	-0-					-0-
02	38388	X	32955	-0-	-5433	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	36435	-0-	-4175	-0-	36435	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	34254	-0-	-3576	-0-	34254	2			N	-0-					-0-
05	39091	X	34586	-0-	-4505	-0-	34586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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
02	15820	X	13331	-0-	-2489	-0-	13279	2	52	9	N	47					110
03	17174	X	16136	-0-	-1038	-0-	16105	2	31	9	N	28	66	1			72
04	15360	X	13645	-0-	-1715	-0-	13642	2	3	9	N	3					75
05	15872	X	13819	-0-	-2053	-0-	13779	2	40	9	N	36					111

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
12	45849	X	41332	-0-	-4517	-0-	41332	2			N	-0-					-0-
01	44919	X	40345	-0-	-4574	-0-	40345	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	36196	-0-	-3200	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	39010	-0-	-4049	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37705	-0-	-3605	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	39182	-0-	-2141	-0-	39182	2			N	-0-					-0-

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
12	23901	X	16604	-0-	-7297	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	19419	-0-	-4420	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17915	-0-	-2581	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19696	-0-	-578	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17604	-0-	-1176	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	15096	-0-	-4744	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

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
12	37169	X	29499	-0-	-7670	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	28033	-0-	-8113	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24655	-0-	-6145	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	26542	-0-	-5016	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	24610	-0-	-4760	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	23144	-0-	-6368	-0-	23144	2			N	-0-					-0-

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
12	23808	X	20149	-0-	-3659	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	20621	-0-	-3187	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	17689	-0-	-3563	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	20652	-0-	-2784	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18162	-0-	-2478	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
*05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
02	22792	X	-0-	-0-	-22792	-0-					N	-0-					-0-
03	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151	X	41918	-0-	-5233	-0-	41918	2			N	-0-					-0-
01	46531	X	41705	-0-	-4826	-0-	41705	2			N	-0-					-0-
02	40152	X	36624	-0-	-3528	-0-	36624	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	39383	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	35602	-0-	-5588	-0-	35602	2			N	-0-					-0-
05	41912	X	38589	-0-	-3323	-0-	38589	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

12	15748	X	3273	-0-	-12475	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

12	42067	X	34510	-0-	-7557	-0-	34510	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32752	-0-	-7362	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	29178	-0-	-4954	-0-	29178	2			N	-0-					-0-
03	36177	X	31283	-0-	-4894	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	29805	-0-	-5055	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	29281	-0-	-5222	-0-	29281	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

12	45880	X	9336	-0-	-36544	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	52004	2			N	-0-					-0-
02	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
03	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38390	-0-	-6010	-0-	38390	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	40226	-0-	-5654	-0-	40226	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

12	38409	X	30422	-0-	-7987	-0-	30422	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	28035	-0-	-9227	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	24669	-0-	-6747	-0-	24669	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	26404	-0-	-6611	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	25703	-0-	-5287	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	26708	-0-	-3703	-0-	26708	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

12	35526	X	31394	-0-	-4132	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	29691	-0-	-3944	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
02	30072	X	26321	-0-	-3751	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	27764	-0-	-5530	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
04	31530	X	27127	-0-	-4403	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27343	-0-	-4060	-0-	27343	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

12	23033	X	18358	-0-	-4675	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18033	-0-	-3202	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	16165	-0-	-2287	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17405	-0-	-2249	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16353	-0-	-2367	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16515	-0-	-1837	-0-	16515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	6953	-0-	-12918	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	10952	-0-	-7617	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13458	-0-	-2142	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	11403	-0-	-5740	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

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
02	5992	X	1123	-0-	-4869	-0-	1113	2	10	9	N	9					96
03	5115	X	2684	-0-	-2431	-0-	2662	2	22	9	N	20	63	1			53
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5519	2	14	9	N	13					66
05	5115	X	2029	-0-	-3086	-0-	2017	2	12	9	N	11					77

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	29202	X	23777	-0-	-5425	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	24296	-0-	-3542	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	20265	-0-	-4179	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25052	-0-	-1236	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22945	-0-	-2135	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20575	-0-	-3729	-0-	20575	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

12	27218	X	23757	-0-	-3461	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	22123	-0-	-4630	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	18059	-0-	-5265	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	21145	-0-	-3593	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20829	-0-	-2961	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22293	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

12	29574	X	19728	-0-	-9846	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	18735	-0-	-10839	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	17077	-0-	-6919	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20010	-0-	-2062	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
04	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
*05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

12	27962	X	24611	-0-	-3351	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	25009	-0-	-2953	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22398	-0-	-1710	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24437	-0-	-2037	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	20141	-0-	-4069	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	18431	-0-	-6586	-0-	18431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	34844	X	30150	-0-	-4694	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
01	34410	X	30492	-0-	-3918	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	27147	-0-	-1861	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	28791	-0-	-2736	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	27688	-0-	-2822	-0-	27688	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28327	-0-	-2177	-0-	28327	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

12	23808	X	5535	-0-	-18273	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	175	-0-	-23168	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

12	16771	X	14386	-0-	-2385	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	12928	-0-	-1968	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13400	-0-	-1976	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8728	-0-	-5192	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	9347	-0-	-5037	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	17701	X	9553	-0-	-8148	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	586	-0-	-3950	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8027	-0-	-1521	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

12	30845	X	24189	-0-	-6656	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	22915	-0-	-6349	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	20197	-0-	-5255	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	22473	-0-	-4466	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21142	-0-	-3938	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	16794	-0-	-7386	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

12	12028	X	4874	-0-	-7154	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	384	-0-	-7087	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	3007	-0-	-3741	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3722	-0-	-1269	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1596	-0-	-3271	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	19592	X	17569	-0-	-2023	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	17579	-0-	-2013	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	14578	-0-	-2334	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	13800	-0-	-3777	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

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
12	26784	X	24135	-0-	-2649	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23704	-0-	-1685	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	21446	-0-	-1654	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23613	-0-	-1962	-0-	23613	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22413	-0-	-2337	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	11345	-0-	-12804	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

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
12	51274	X	41352	-0-	-9922	-0-	41352	2			N	-0-					-0-
01	49290	X	40192	-0-	-9098	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	31786	-0-	-9934	-0-	31786	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	13557	-0-	-32230	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	37542	-0-	-5568	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
05	41354	X	40026	-0-	-1328	-0-	40026	2			N	-0-					-0-

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
12	32147	X	26380	-0-	-5767	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	26559	-0-	-5588	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	24711	-0-	-4325	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	19248	-0-	-11721	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22429	-0-	-3281	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	17027	-0-	-10346	-0-	17027	2			N	-0-					-0-

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
12	25544	X	19152	-0-	-6392	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	18796	-0-	-6748	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	15021	-0-	-5951	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	15944	-0-	-6345	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16900	-0-	-3140	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16072	-0-	-3086	-0-	16072	2			N	-0-					-0-

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
12	22847	X	18083	-0-	-4764	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17490	-0-	-4830	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14993	-0-	-4271	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16127	-0-	-3806	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15194	-0-	-3436	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14953	-0-	-3120	-0-	14953	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

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

12	42160	X	34785	-0-	-7375	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
01	40858	X	32782	-0-	-8076	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	28888	-0-	-6476	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32924	-0-	-4648	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	29534	-0-	-5596	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	29686	-0-	-5096	-0-	29686	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

12	44392	X	33096	-0-	-11296	-0-	33096	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32130	-0-	-12262	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
02	28980	X	27874	-0-	-1106	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	30808	-0-	-2300	-0-	30808	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	28127	-0-	-3913	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	27390	-0-	-5718	-0-	27390	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

12	37293	X	31338	-0-	-5955	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	30925	-0-	-5097	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	27602	-0-	-4038	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	30195	-0-	-3192	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	28236	-0-	-2604	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	26431	-0-	-4910	-0-	26431	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

12	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
01	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2			N	-0-					-0-
03	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
04	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
*05	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	87804	-0-	87804	87804	87804	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92790	-0-	92790	180594	92790	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76291	X	47985	-0-	-28306	-0-	47985	2			N	-0-					-0-
01	76291	X	53205	-0-	-23086	-0-	53205	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	42637	-0-	-26271	-0-	42637	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	46914	-0-	-14683	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	42181	-0-	-9299	-0-	42181	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	41006	-0-	-12190	-0-	41006	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33790	X	26483	-0-	-7307	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	26948	-0-	-4858	-0-	26948	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20191	-0-	-7109	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23126	-0-	-6665	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	18803	-0-	-8887	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	16633	-0-	-10306	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15604	-0-	-3337	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15830	-0-	-606	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2956	-0-	-21038	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	6043	-0-	-17177	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	9308	-0-	-14686	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	21140	X	20797	-0-	-343	-0-	20797	2			N	-0-					42
03	22692	X	15858	-0-	-6834	-0-	15857	2	1	9	N	1	11	1			32
04	20850	X	20067	-0-	-783	-0-	20067	2			N	-0-					32
05	23033	X	19485	-0-	-3548	-0-	19485	2			N	-0-					32

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	21021	-0-	-2880	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	19255	-0-	-4646	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	16664	-0-	-4140	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18334	-0-	-4017	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16702	-0-	-3638	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	17147	-0-	-3871	-0-	17147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63674	X	42932	-0-	-20742	-0-	42932	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	51335	-0-	-12339	-0-	51335	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	41924	-0-	-15588	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
03	52359	X	46153	-0-	-6206	-0-	46153	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	41627	-0-	-8053	-0-	41627	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	40460	-0-	-10876	-0-	40460	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

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
02	4368	X	2138	-0-	-2230	-0-	2120	2	18	9	Y	16	39	1			21
03	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	3527	2	23	9	Y	21					42
04	4530	X	3156	-0-	-1374	-0-	3136	2	20	9	Y	18	37	1			23
05	4402	X	2135	-0-	-2267	-0-	2116	2	19	9	Y	17					40

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

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
02	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					46
03	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	31398	2	1	9	N	1	18	1			29
04	30330	X	23374	-0-	-6956	-0-	23374	2			N	-0-					29
05	31341	X	22704	-0-	-8637	-0-	22704	2			N	-0-					29

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

12	17887	X	14622	-0-	-3265	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	12870	-0-	-5017	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11190	-0-	-2950	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	11448	-0-	-4207	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	2969	-0-	-12181	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	7118	-0-	-7514	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

12	19220	X	13167	-0-	-6053	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	2939	-0-	-12344	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	56	-0-	-13748	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	15251	-0-	-32	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12961	-0-	-214	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
01	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	12790	-0-	-6492	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
*05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

12	53692	X	46049	-0-	-7643	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
01	52266	X	44795	-0-	-7471	-0-	44795	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	41123	-0-	-4405	-0-	41123	2			N	-0-					-0-
03	48825	X	44935	-0-	-3890	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
04	45090	X	40944	-0-	-4146	-0-	40944	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42645	-0-	-3390	-0-	42645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	30752	X	26082	-0-	-4670	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	25304	-0-	-4394	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	23879	-0-	-2441	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	25692	-0-	-2983	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23860	-0-	-2060	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23279	-0-	-3164	-0-	23279	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	29636	X	28351	-0-	-1285	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	11056	-0-	-18580	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	1997	-0-	-24659	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	887	-0-	-28625	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	1044	-0-	-27516	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	2028	-0-	-26337	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

12	60233	X	52470	-0-	-7763	-0-	52470	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50582	-0-	-8690	-0-	50582	2			N	-0-					-0-
02	51968	X	45526	-0-	-6442	-0-	45526	2			N	-0-					-0-
03	55273	X	50475	-0-	-4798	-0-	50475	2			N	-0-					-0-
04	52470	X	46170	-0-	-6300	-0-	46170	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	47375	-0-	-5108	-0-	47375	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	-0-					-0-
01	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	-0-					-0-
02	23268	X	-0-	-0-	-23268	-0-					N	-0-					-0-
03	25761	X	3335	-0-	-22426	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
*05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

12	23622	X	18012	-0-	-5610	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	17355	-0-	-4500	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15208	-0-	-4308	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16343	-0-	-3218	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15225	-0-	-2985	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15221	-0-	-2790	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35278	X	25444	-0-	-9834	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	21383	-0-	-12717	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	7110	-0-	-21310	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	4119	-0-	-24897	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	16122	-0-	-10788	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	9568	-0-	-15883	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34317	X	28867	-0-	-5450	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	27624	-0-	-5546	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	22918	-0-	-6818	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	26289	-0-	-4990	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24604	-0-	-4016	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24487	-0-	-4374	-0-	24487	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798	X	28034	-0-	-4764	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	27145	-0-	-3669	-0-	27145	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	24556	-0-	-2352	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26669	-0-	-2905	-0-	26669	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25009	-0-	-2771	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	24625	-0-	-3399	-0-	24625	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	16371	-0-	-6569	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	16038	-0-	-6902	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	14028	-0-	-3444	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13637	-0-	-2203	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	9079	-0-	-7289	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	79983	-0-	79983	79983	79983	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	83213	-0-	83213	163196	83213	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38254	X	32003	-0-	-6251	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	29903	-0-	-7359	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	26651	-0-	-5969	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	27591	-0-	-7997	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	24289	-0-	-8201	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	8382	-0-	-23610	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

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
12	39587	X	22829	-0-	-16758	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	3260	-0-	-33568	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26739	-0-	-4201	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
03	33511	X	30826	-0-	-2685	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	29968	-0-	-632	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	6147	-0-	-23458	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

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
12	40486	X	32199	-0-	-8287	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
01	40486	X	31214	-0-	-9272	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28022	-0-	-3982	-0-	28022	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29470	-0-	-4971	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	27497	-0-	-4393	-0-	27497	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	27445	-0-	-4764	-0-	27445	2			N	-0-					-0-

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
12	37076	X	28736	-0-	-8340	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
01	35061	X	28743	-0-	-6318	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	26668	-0-	-4412	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	28301	-0-	-4063	-0-	28301	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	26923	-0-	-1637	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	26724	-0-	-2788	-0-	26724	2			N	-0-					-0-

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
12	30380	X	25197	-0-	-5183	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24133	-0-	-5472	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	19844	-0-	-5412	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	22304	-0-	-4728	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	20562	-0-	-4338	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	19309	-0-	-5894	-0-	19309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	28210	X	17036	-0-	-11174	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	16859	-0-	-10080	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	13606	-0-	-7982	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
03	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
*05	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21505	2			N	-0-					-0-

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
12	65534	X	37847	-0-	-27687	-0-	37847	2			N	-0-					-0-
01	63767	X	56363	-0-	-7404	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
02	55020	X	50891	-0-	-4129	-0-	50891	2			N	-0-					-0-
03	60915	X	55384	-0-	-5531	-0-	55384	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	52369	-0-	-2171	-0-	52369	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	50033	-0-	-6325	-0-	50033	2			N	-0-					-0-

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
12	46004	X	33795	-0-	-12209	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	46004	X	32438	-0-	-13566	-0-	32438	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	29292	-0-	-7892	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	31064	-0-	-4586	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
04	33570	X	28622	-0-	-4948	-0-	28622	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	29170	-0-	-4620	-0-	29170	2			N	-0-					-0-

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
12	29016	X	23358	-0-	-5658	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	18875	-0-	-9273	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	17791	-0-	-5225	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16179	-0-	-8435	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	17168	-0-	-5722	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	16189	-0-	-7154	-0-	16189	2			N	-0-					-0-

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
12	35092	X	29534	-0-	-5558	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	26992	-0-	-7356	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	25649	-0-	-3611	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	27531	-0-	-4864	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	25640	-0-	-4840	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28081	-0-	-1462	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

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
12	29326	X	22147	-0-	-7179	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	21398	-0-	-7029	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	18709	-0-	-5203	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19665	-0-	-4856	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	17788	-0-	-3632	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	17327	-0-	-4807	-0-	17327	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

12	12710	X	11271	-0-	-1439	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10025	-0-	-2313	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8007	-0-	-3137	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9356	-0-	-2982	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9319	-0-	-1965	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

12	38471	X	32152	-0-	-6319	-0-	32152	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	32917	-0-	-2826	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	27415	-0-	-4813	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	30885	-0-	-4796	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
04	34530	X	29323	-0-	-5207	-0-	29323	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	29433	-0-	-3489	-0-	29433	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56795	-0-	56795	56795	56795	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		82822	-0-	82822	139617	82822	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

12	55025	X	44872	-0-	-10153	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
01	53382	X	43327	-0-	-10055	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	38550	-0-	-8042	-0-	38550	2			N	-0-					-0-
03	49290	X	40996	-0-	-8294	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	37554	-0-	-7836	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
05	44857	X	36878	-0-	-7979	-0-	36878	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

12	41943	X	36526	-0-	-5417	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
01	41106	X	35237	-0-	-5869	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	31389	-0-	-4787	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33861	-0-	-4827	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	31630	-0-	-4580	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	32103	-0-	-4415	-0-	32103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5902	-0-	-650	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5365	-0-	-1455	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5130	-0-	-2100	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4589	-0-	-2882	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

12	6262	X	2222	-0-	-4040	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2931	-0-	-3331	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2621	-0-	-151	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

12	16616	X	12949	-0-	-3667	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12173	-0-	-3916	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11416	-0-	-1632	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12361	-0-	-2085	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10565	-0-	-2815	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10235	-0-	-2723	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

12	49104	X	43010	-0-	-6094	-0-	43010	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	41570	-0-	-5581	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	35009	-0-	-6991	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	39000	-0-	-5950	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	37557	-0-	-4923	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
05	42997	X	38173	-0-	-4824	-0-	38173	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
01	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	44822	2			N	-0-					-0-
02	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	34271	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
*05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

12	34193	X	31197	-0-	-2996	-0-	31197	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	29341	-0-	-2930	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	23088	-0-	-6060	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	25309	-0-	-5970	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	25072	-0-	-5108	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	21812	-0-	-9374	-0-	21812	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1713	-0-	-1759	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	21018	X	17611	-0-	-3407	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17296	-0-	-3102	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15028	-0-	-3228	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	15991	-0-	-3291	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	11933	-0-	-5617	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	6520	-0-	-11088	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

12	19654	X	15678	-0-	-3976	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	12303	-0-	-7041	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	13212	-0-	-4260	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10711	-0-	-4469	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	6175	-0-	-9511	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
01	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	18554	-0-	-1410	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	20405	-0-	-9262	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	17772	-0-	-10938	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18872	-0-	-10795	-0-	18872	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

12	385060	X	251343	-0-	-133717	-0-	251343	2			N	-0-					-0-
01	228873	X	201147	-0-	-27726	-0-	201147	2			N	-0-					-0-
02	206724	X	154070	-0-	-52654	-0-	154070	2			N	-0-					-0-
03	228873	X	150724	-0-	-78149	-0-	150724	2			N	-0-					-0-
04	221490	X	132278	-0-	-89212	-0-	132278	2			N	-0-					-0-
05	228873	X	126852	-0-	-102021	-0-	126852	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

12	6231	X	515	-0-	-5716	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2393	-0-	-3280	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3348	-0-	-1776	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

12	30256	X	25116	-0-	-5140	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26055	-0-	-3674	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21560	-0-	-4452	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	24395	-0-	-1366	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24354	-0-	-846	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23450	-0-	-2590	-0-	23450	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

12	19716	X	9998	-0-	-9718	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	10466	-0-	-7948	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	7907	-0-	-8725	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11326	-0-	-1911	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8571	-0-	-1907	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	60173	2			N	-0-					-0-
01	67983	X	28080	-0-	-39903	-0-	28080	2			N	-0-					-0-
02	61404	X	43871	-0-	-17533	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
03	67983	X	56336	-0-	-11647	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
04	64350	X	54041	-0-	-10309	-0-	54041	2			N	-0-					-0-
05	60171	X	53823	-0-	-6348	-0-	53823	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	20236	-0-	-5680	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	64	-0-	-22566	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	12977	-0-	-7995	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	27360	2			N	-0-					-0-
*05	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68572	X	49010	-0-	-19562	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
01	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					N	-0-					-0-
02	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	72916	2			N	-0-					-0-
03	0	W	81691	-0-	81691	81691	81691	2			N	-0-					-0-
04	0	W	74592	-0-	74592	156283	74592	2			N	-0-					-0-
*05	232241	X	75958	-0-	-156283	-0-	75958	2			N	-0-					-0-

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
12	36642	X	30135	-0-	-6507	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	27308	-0-	-7846	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	25034	-0-	-5094	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	26464	-0-	-5156	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	25139	-0-	-4351	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	24815	-0-	-5317	-0-	24815	2			N	-0-					-0-

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
12	56513	X	45295	-0-	-11218	-0-	45295	2			N	-0-					-0-
01	54498	X	44022	-0-	-10476	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
02	47600	X	38710	-0-	-8890	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
03	49941	X	40791	-0-	-9150	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
04	44190	X	38260	-0-	-5930	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
05	45291	X	39106	-0-	-6185	-0-	39106	2			N	-0-					-0-

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
12	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	48680	2			N	-0-					-0-
01	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	36826	-0-	-2542	-0-	36826	2			N	-0-					-0-
03	48670	X	39441	-0-	-9229	-0-	39441	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	33353	-0-	-13747	-0-	33353	2			N	-0-					-0-
05	48670	X	34964	-0-	-13706	-0-	34964	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
12	18817	X	16072	-0-	-2745	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15253	-0-	-3006	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15012	-0-	-472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14510	-0-	-1630	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	12604	-0-	-4012	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	42346	X	35069	-0-	-7277	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	33087	-0-	-7740	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
02	35532	X	30688	-0-	-4844	-0-	30688	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	33027	-0-	-5692	-0-	33027	2			N	-0-					-0-
04	35670	X	30082	-0-	-5588	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	29572	-0-	-5489	-0-	29572	2			N	-0-					-0-

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
12	75795	X	63100	-0-	-12695	-0-	63100	2			N	-0-					-0-
01	74493	X	61377	-0-	-13116	-0-	61377	2			N	-0-					-0-
02	63700	X	51698	-0-	-12002	-0-	51698	2			N	-0-					-0-
03	69130	X	58278	-0-	-10852	-0-	58278	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	52116	-0-	-12624	-0-	52116	2			N	-0-					-0-
05	63085	X	55404	-0-	-7681	-0-	55404	2			N	-0-					-0-

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
12	38068	X	32960	-0-	-5108	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	31502	-0-	-5326	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	27856	-0-	-5044	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	29943	-0-	-5397	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	27788	-0-	-4732	-0-	27788	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	26587	-0-	-6366	-0-	26587	2			N	-0-					-0-

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
12	77407	X	67676	-0-	-9731	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	77252	X	63020	-0-	-14232	-0-	63020	2			N	-0-					-0-
02	66472	X	55341	-0-	-11131	-0-	55341	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	60029	-0-	-9349	-0-	60029	2			N	-0-					-0-
04	67020	X	55964	-0-	-11056	-0-	55964	2			N	-0-					-0-
05	67673	X	57487	-0-	-10186	-0-	57487	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63333	X	54525	-0-	-8808	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	52388	2			N	-0-					-0-
02	54656	X	45393	-0-	-9263	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
03	57288	X	51033	-0-	-6255	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	47406	-0-	-6294	-0-	47406	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	46205	-0-	-8324	-0-	46205	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71982	X	57197	-0-	-14785	-0-	57197	2			N	-0-					-0-
01	69967	X	55368	-0-	-14599	-0-	55368	2			N	-0-					-0-
02	58156	X	48618	-0-	-9538	-0-	48618	2			N	-0-					-0-
03	63116	X	52496	-0-	-10620	-0-	52496	2			N	-0-					-0-
04	59280	X	48739	-0-	-10541	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	44621	-0-	-12574	-0-	44621	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47461	X	41441	-0-	-6020	-0-	41441	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	23171	-0-	-22306	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	12502	-0-	-26334	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					N	-0-					-0-
04	40110	X	-0-	-0-	-40110	-0-					N	-0-					-0-
05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75547	X	63890	-0-	-11657	-0-	63890	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	65744	-0-	-8470	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
02	64400	X	58635	-0-	-5765	-0-	58635	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	64409	-0-	-5186	-0-	64409	2			N	-0-					-0-
04	64860	X	58025	-0-	-6835	-0-	58025	2			N	-0-					-0-
05	65751	X	58759	-0-	-6992	-0-	58759	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66898	X	58812	-0-	-8086	-0-	58812	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	55481	-0-	-11076	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
02	56448	X	47724	-0-	-8724	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	53359	-0-	-7680	-0-	53359	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	50306	-0-	-7324	-0-	50306	2			N	-0-					-0-
05	58807	X	49813	-0-	-8994	-0-	49813	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39401	X	35201	-0-	-4200	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
01	39401	X	33885	-0-	-5516	-0-	33885	2			N	-0-					-0-
02	34552	X	30037	-0-	-4515	-0-	30037	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	32586	-0-	-4645	-0-	32586	2			N	-0-					-0-
04	35130	X	31095	-0-	-4035	-0-	31095	2			N	-0-					-0-
05	35216	X	31799	-0-	-3417	-0-	31799	2			N	-0-					-0-

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
12	48608	X	-0-	-0-	-48608	-0-					N	-0-					-0-
01	45787	X	-0-	-0-	-45787	-0-					N	-0-					-0-
02	38612	X	-0-	-0-	-38612	-0-					N	-0-					-0-
03	40331	X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

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
12	68045	X	58044	-0-	-10001	-0-	58044	2			N	-0-					-0-
01	65844	X	54481	-0-	-11363	-0-	54481	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	48168	-0-	-8028	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
03	60450	X	51684	-0-	-8766	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	46998	-0-	-11052	-0-	46998	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	54198	-0-	-3834	-0-	54198	2			N	-0-					-0-

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
12	90799	X	73470	-0-	-17329	-0-	73470	2			N	-0-					-0-
01	86273	X	72648	-0-	-13625	-0-	72648	2			N	-0-					-0-
02	74424	X	63997	-0-	-10427	-0-	63997	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	68986	-0-	-9010	-0-	68986	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	65085	-0-	-8205	-0-	65085	2			N	-0-					-0-
05	73470	X	61926	-0-	-11544	-0-	61926	2			N	-0-					-0-

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
12	40269	X	36425	-0-	-3844	-0-	36425	2			N	-0-					-0-
01	40269	X	35210	-0-	-5059	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	31326	-0-	-3786	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	34083	-0-	-3675	-0-	34083	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32548	-0-	-3362	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	33052	-0-	-3373	-0-	33052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85653	X	74773	-0-	-10880	-0-	74773	2			N	-0-					-0-
01	82863	X	70916	-0-	-11947	-0-	70916	2			N	-0-					-0-
02	72520	X	63203	-0-	-9317	-0-	63203	2			N	-0-					-0-
03	77283	X	68713	-0-	-8570	-0-	68713	2			N	-0-					-0-
04	74370	X	64878	-0-	-9492	-0-	64878	2			N	-0-					-0-
05	74772	X	64189	-0-	-10583	-0-	64189	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

12	56327	X	46833	-0-	-9494	-0-	46833	2			N	-0-					-0-
01	53971	X	44232	-0-	-9739	-0-	44232	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	38560	-0-	-7416	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	49042	X	42372	-0-	-6670	-0-	42372	2			N	-0-					-0-
04	47460	X	38353	-0-	-9107	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	39323	-0-	-7518	-0-	39323	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

12	27652	X	23575	-0-	-4077	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	22160	-0-	-4500	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	19399	-0-	-3449	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20561	-0-	-4735	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	18518	-0-	-4942	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	18066	-0-	-5494	-0-	18066	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

12	53289	X	44012	-0-	-9277	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	42294	-0-	-9073	-0-	42294	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	36849	-0-	-7279	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
03	46221	X	38796	-0-	-7425	-0-	38796	2			N	-0-					-0-
04	44730	X	37533	-0-	-7197	-0-	37533	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	37186	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

12	64976	X	55208	-0-	-9768	-0-	55208	2			N	-0-					-0-
01	63643	X	52877	-0-	-10766	-0-	52877	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	47317	-0-	-6863	-0-	47317	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	52503	-0-	-6335	-0-	52503	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	49204	-0-	-7736	-0-	49204	2			N	-0-					-0-
05	55211	X	50192	-0-	-5019	-0-	50192	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

12	62620	X	55971	-0-	-6649	-0-	55971	2			N	-0-					-0-
01	62341	X	51733	-0-	-10608	-0-	51733	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	45624	-0-	-8360	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
03	56730	X	50103	-0-	-6627	-0-	50103	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	46809	-0-	-8001	-0-	46809	2			N	-0-					-0-
05	55986	X	43572	-0-	-12414	-0-	43572	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

12	9858	X	6518	-0-	-3340	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	4890	-0-	-3604	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3546	-0-	-3034	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3286	-0-	-3999	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6105	-0-	-585	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	26	62	1			37
03	5270	X	2178	-0-	-3092	-0-	2141	2	37	9	Y	34					71
04	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	3286	2	31	9	Y	28	60	1			39
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3193	2	31	9	Y	28					67

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
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
02	10304	X	5856	-0-	-4448	-0-	5812	2	44	9	Y	40	96	1			49
03	11408	X	5808	-0-	-5600	-0-	5752	2	56	9	Y	51					100
04	9540	X	2432	-0-	-7108	-0-	2385	2	47	9	Y	43	92	1			51
05	9703	X	1192	-0-	-8511	-0-	1145	2	47	9	Y	43					94

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
12	126542	X	75348	-0-	-51194	-0-	75348	2			N	-0-					-0-
01	126542	X	63225	-0-	-63317	-0-	63225	2			N	-0-					-0-
02	114296	X	57008	-0-	-57288	-0-	57008	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	59294	-0-	-41797	-0-	59294	2			N	-0-					-0-
04	83460	X	57138	-0-	-26322	-0-	57138	2			N	-0-					-0-
05	75361	X	52694	-0-	-22667	-0-	52694	2			N	-0-					-0-

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
12	86955	X	62741	-0-	-24214	-0-	62741	2			Y	-0-					-0-
01	86955	X	57053	-0-	-29902	-0-	57053	2			Y	-0-					-0-
02	78540	X	49978	-0-	-28562	-0-	49978	2			Y	-0-					-0-
03	71424	X	51815	-0-	-19609	-0-	51815	2			Y	-0-					-0-
04	68370	X	43477	-0-	-24893	-0-	43477	2			Y	-0-					-0-
05	62744	X	39499	-0-	-23245	-0-	39499	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41416	X	33285	-0-	-8131	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	30763	-0-	-9475	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28438	-0-	-6982	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	31937	-0-	-5728	-0-	31937	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27203	-0-	-6847	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	28338	-0-	-4956	-0-	28338	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56792	X	46894	-0-	-9898	-0-	46894	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42791	-0-	-14001	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	39169	-0-	-10839	-0-	39169	2			N	-0-					-0-
03	53072	X	42261	-0-	-10811	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41732	-0-	-6898	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	46903	X	40480	-0-	-6423	-0-	40480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	61824	X	43793	-0-	-18031	-0-	43770	2	23	9	Y	21					34
03	68448	X	45103	-0-	-23345	-0-	45103	2			Y	-0-					34
04	66240	X	41759	-0-	-24481	-0-	41746	2	13	9	Y	12	42	1			4
05	61938	X	39247	-0-	-22691	-0-	39247	2			Y	-0-					4

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

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
02	75908	X	55569	-0-	-20339	-0-	55515	2	54	9	Y	49					61
03	73470	X	55861	-0-	-17609	-0-	55861	2			Y	-0-					61
04	63660	X	50211	-0-	-13449	-0-	50181	2	30	9	Y	27	77	1			11
05	65782	X	50872	-0-	-14910	-0-	50872	2			Y	-0-					11

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
04	41076	X	35086	-0-	-5990	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
*05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

12	56243	X	56243	-0-	-0-	-0-	56243	2			N	-0-					-0-
01	63612	X	26220	-0-	-37392	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
02	57456	X	44610	-0-	-12846	-0-	44610	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	52411	-0-	-11201	-0-	52411	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	50335	-0-	-8075	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	49528	-0-	-6706	-0-	49528	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

12	60543	X	50381	-0-	-10162	-0-	50381	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	47624	-0-	-10222	-0-	47624	2			N	-0-					-0-
02	51100	X	43753	-0-	-7347	-0-	43753	2			N	-0-					-0-
03	54715	X	46532	-0-	-8183	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	43151	-0-	-8089	-0-	43151	2			N	-0-					-0-
05	50375	X	43493	-0-	-6882	-0-	43493	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

12	36983	X	31020	-0-	-5963	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	2477	-0-	-32956	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	-0-	-0-	-30212	-0-					N	-0-					-0-
03	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-
04	32370	X	26473	-0-	-5897	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27762	-0-	-3269	-0-	27762	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

12	43586	X	39564	-0-	-4022	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
01	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	48824	2			N	-0-					-0-
02	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
03	49975	X	49975	-0-	-0-	-0-	49975	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	37967	-0-	-4213	-0-	37967	2			N	-0-					-0-
05	43586	X	37524	-0-	-6062	-0-	37524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203532	X	188682	-0-	-14850	-0-	188682	2			N	-0-					-0-
03	247760	X	247760	-0-	-0-	-0-	247760	2			N	-0-					-0-
04	218070	X	198022	-0-	-20048	-0-	198022	2			N	-0-					-0-
05	225339	X	172793	-0-	-52546	-0-	172793	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

12	35557	X	28994	-0-	-6563	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	28908	-0-	-4944	-0-	28908	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	26362	-0-	-3430	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	28346	-0-	-3367	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	26816	-0-	-1984	-0-	26816	2			N	-0-					-0-
05	29202	X	21537	-0-	-7665	-0-	21537	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

12	0	W	65792	-0-	65792	291432	65792	2			N	-0-					-0-
01	0	W	28593	-0-	28593	320025	28593	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50972	-0-	50972	370997	50972	2			N	-0-					-0-
03	424885	X	53888	-0-	-370997	-0-	53888	2			N	-0-					-0-
04	74490	X	46829	-0-	-27661	-0-	46829	2			N	-0-					-0-
05	65782	X	44909	-0-	-20873	-0-	44909	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

12	14446	X	13411	-0-	-1035	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11539	-0-	-1946	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9494	-0-	-2854	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	5191	-0-	-8480	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	580	-0-	-12650	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	470	-0-	-12953	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

12	49786	X	36639	-0-	-13147	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
01	46159	X	34482	-0-	-11677	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	30509	-0-	-8663	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
03	41044	X	32211	-0-	-8833	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	29326	-0-	-8114	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	28514	-0-	-8128	-0-	28514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	40156	-0-	-16853	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
01	51646	X	37401	-0-	-14245	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	32846	-0-	-10554	-0-	32846	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	34772	-0-	-10209	-0-	34772	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	31931	-0-	-9319	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	30598	-0-	-9547	-0-	30598	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42129	X	36295	-0-	-5834	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	33959	-0-	-8170	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	29120	-0-	-8932	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	30656	-0-	-10109	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	27969	-0-	-10401	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
05	36301	X	27801	-0-	-8500	-0-	27801	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

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

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
12	150598	X	65345	-0-	-85253	-0-	65345	2			N	-0-					-0-
01	150598	X	29202	-0-	-121396	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	45449	-0-	-39475	-0-	45449	2			N	-0-					-0-
03	94023	X	57247	-0-	-36776	-0-	57247	2			N	-0-					-0-
04	74790	X	51988	-0-	-22802	-0-	51988	2			N	-0-					-0-
05	65348	X	48873	-0-	-16475	-0-	48873	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 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
12	47802	X	29919	-0-	-17883	-0-	29919	2			Y	-0-					-0-
01	44733	X	28114	-0-	-16619	-0-	28114	2			Y	-0-					-0-
02	35364	X	24726	-0-	-10638	-0-	24726	2			Y	-0-					-0-
03	35340	X	25277	-0-	-10063	-0-	25277	2			Y	-0-					-0-
04	31830	X	26692	-0-	-5138	-0-	26692	2			Y	-0-					-0-
05	29915	X	28285	-0-	-1630	-0-	28285	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	36719	-0-	-14431	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	32809	-0-	-16140	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
02	40432	X	28054	-0-	-12378	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
03	41354	X	27651	-0-	-13703	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28976	-0-	-8494	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	28067	-0-	-8637	-0-	28067	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40982	X	29140	-0-	-11842	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	28083	-0-	-11132	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	23820	-0-	-8156	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	24180	-0-	-8525	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	25148	-0-	-4222	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	24998	-0-	-4142	-0-	24998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43493	X	36373	-0-	-7120	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	34473	-0-	-7408	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	29460	-0-	-8368	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29234	-0-	-12058	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	27869	-0-	-9391	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	26941	-0-	-9422	-0-	26941	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

12	56699	X	43827	-0-	-12872	-0-	43827	2			N	-0-					-0-
01	52638	X	41898	-0-	-10740	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
02	45472	X	36220	-0-	-9252	-0-	36220	2			N	-0-					-0-
03	47864	X	38684	-0-	-9180	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	36146	-0-	-7384	-0-	36146	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	35887	-0-	-7947	-0-	35887	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

12	55304	X	40145	-0-	-15159	-0-	40145	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	36895	-0-	-14596	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
02	42364	X	31906	-0-	-10458	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
03	43896	X	32859	-0-	-11037	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	31792	-0-	-9968	-0-	31792	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	31274	-0-	-8871	-0-	31274	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

12	504583	X	101136	-0-	-403447	-0-	101136	2			N	-0-					-0-
01	148149	X	90200	-0-	-57949	-0-	90200	2			N	-0-					-0-
02	134400	X	76899	-0-	-57501	-0-	76899	2			N	-0-					-0-
03	146227	X	80256	-0-	-65971	-0-	80256	2			N	-0-					-0-
04	113220	X	75139	-0-	-38081	-0-	75139	2			N	-0-					-0-
05	101122	X	67945	-0-	-33177	-0-	67945	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		59273	-0-	59273	59273	59273	2			Y	-0-					-0-
04	125723	X	66450	-0-	-59273	-0-	66450	2			Y	-0-					-0-
*05	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	57448	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

12	107167	X	-0-	-0-	-107167	-0-					Y	-0-					13
01	101959	X	-0-	-0-	-101959	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	78876	X	-0-	-0-	-78876	-0-					Y	-0-					-0-
03	76570	X	21126	-0-	-55444	-0-	21126	2			Y	-0-					-0-
04	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	64762	2	25	9	Y	23	21	1			2
*05	52155	X	52155	-0-	-0-	-0-	52155	2			Y	-0-					2

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

12	83276	X	83276	-0-	-0-	-0-	83276	2			N	-0-					-0-
01	94736	X	76771	-0-	-17965	-0-	76771	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	65188	-0-	-20380	-0-	65188	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	70028	-0-	-24708	-0-	70028	2			N	-0-					-0-
04	86550	X	63173	-0-	-23377	-0-	63173	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	62134	-0-	-21132	-0-	62134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		43767	-0-	43767	43767	43767	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		74342	-0-	74342	118109	74342	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

12	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	-0-					32
01	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	82600	X	-0-	-0-	-82600	-0-					Y	-0-					-0-
03	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-					-0-
04	43800	X	-0-	-0-	-43800	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

12	212319	X	107659	-0-	-104660	-0-	107659	2			N	-0-					-0-
01	159278	X	95532	-0-	-63746	-0-	95532	2			N	-0-					-0-
02	143864	X	76910	-0-	-66954	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	80865	-0-	-78413	-0-	80865	2			N	-0-					-0-
04	123600	X	76664	-0-	-46936	-0-	76664	2			N	-0-					-0-
05	107663	X	73677	-0-	-33986	-0-	73677	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

12	104935	X	68932	-0-	-36003	-0-	68932	2			N	-0-					-0-
01	104935	X	61534	-0-	-43401	-0-	61534	2			N	-0-					-0-
02	94612	X	51609	-0-	-43003	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
03	93589	X	53556	-0-	-40033	-0-	53556	2			N	-0-					-0-
04	74580	X	48831	-0-	-25749	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
05	68944	X	47502	-0-	-21442	-0-	47502	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

12	158534	X	94968	-0-	-63566	-0-	94968	2			N	-0-					-0-
01	158534	X	96417	-0-	-62117	-0-	96417	2			N	-0-					-0-
02	143192	X	71534	-0-	-71658	-0-	71534	2			N	-0-					-0-
03	158534	X	85406	-0-	-73128	-0-	85406	2			N	-0-					-0-
04	153420	X	79566	-0-	-73854	-0-	79566	2			N	-0-					-0-
05	96410	X	76978	-0-	-19432	-0-	76978	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

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
02	17136	X	13936	-0-	-3200	-0-	13906	2	30	9	Y	27					46
03	18042	X	14924	-0-	-3118	-0-	14924	2			Y	-0-					46
04	17460	X	12754	-0-	-4706	-0-	12736	2	18	9	Y	16	54	1			8
05	18042	X	11067	-0-	-6975	-0-	11067	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	164424	X	84992	-0-	-79432	-0-	84992	2			N	-0-					-0-
*01	164424	X	75331	-0-	-89093	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
*02	148512	X	58615	-0-	-89897	-0-	58615	2			N	-0-					-0-
*03	164424	X	64073	-0-	-100351	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
*04	159120	X	53017	-0-	-106103	-0-	53017	2			N	-0-					-0-
*05	164424	X	31285	-0-	-133139	-0-	31285	2			N	-0-					-0-

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
12	47368	X	34755	-0-	-12613	-0-	34755	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	33248	-0-	-11082	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	28609	-0-	-8099	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	30774	-0-	-7759	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
04	35460	X	28679	-0-	-6781	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	29029	-0-	-5722	-0-	29029	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		43676	-0-	43676	43676	43676	2			N	-0-					-0-
02	109618	X	65942	-0-	-43676	-0-	65942	2			N	-0-					-0-
03	55897	X	55897	-0-	-0-	-0-	55897	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	19	-0-	-42251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	73005	X	46724	-0-	-26281	-0-	46724	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42377	X	34512	-0-	-7865	-0-	34512	2			N	-0-					-0-
01	42377	X	32687	-0-	-9690	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	27894	-0-	-7386	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	30958	-0-	-6552	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
04	34980	X	28833	-0-	-6147	-0-	28833	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28176	-0-	-6327	-0-	28176	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181350	X	127019	-0-	-54331	-0-	127019	2			N	-0-					-0-
01	181350	X	117921	-0-	-63429	-0-	117921	2			N	-0-					-0-
02	152964	X	99177	-0-	-53787	-0-	99177	2			N	-0-					-0-
03	168299	X	101217	-0-	-67082	-0-	101217	2			N	-0-					-0-
04	141450	X	93080	-0-	-48370	-0-	93080	2			N	-0-					-0-
05	127007	X	93125	-0-	-33882	-0-	93125	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74555	X	48825	-0-	-25730	-0-	48825	2			N	-0-					-0-
01	63488	X	44104	-0-	-19384	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	34789	-0-	-13903	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32914	-0-	-20995	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	110	-0-	-51220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	48825	X	-0-	-0-	-48825	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136980	X	91864	-0-	-45116	-0-	91864	2			N	-0-					-0-
01	129766	X	79505	-0-	-50261	-0-	79505	2			N	-0-					-0-
02	117208	X	76230	-0-	-40978	-0-	76230	2			N	-0-					-0-
03	91853	X	79297	-0-	-12556	-0-	79297	2			N	-0-					-0-
04	88890	X	72761	-0-	-16129	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
05	91853	X	68270	-0-	-23583	-0-	68270	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

12	77779	X	54109	-0-	-23670	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
01	77779	X	51135	-0-	-26644	-0-	51135	2			N	-0-					-0-
02	70252	X	43454	-0-	-26798	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	44856	-0-	-22290	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
04	57600	X	38870	-0-	-18730	-0-	38870	2			N	-0-					-0-
05	54095	X	38202	-0-	-15893	-0-	38202	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

12	88691	X	69073	-0-	-19618	-0-	69073	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	69199	-0-	-16609	-0-	69199	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	49790	-0-	-20490	-0-	49790	2			N	-0-					-0-
03	72540	X	35558	-0-	-36982	-0-	35558	2			N	-0-					-0-
04	69210	X	29576	-0-	-39634	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
05	69192	X	30318	-0-	-38874	-0-	30318	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

12	80073	X	65556	-0-	-14517	-0-	65556	2			N	-0-					-0-
01	77407	X	63121	-0-	-14286	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
02	66248	X	55203	-0-	-11045	-0-	55203	2			N	-0-					-0-
03	70370	X	62561	-0-	-7809	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
04	67950	X	61225	-0-	-6725	-0-	61225	2			N	-0-					-0-
05	65565	X	62487	-0-	-3078	-0-	62487	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

12	122884	X	92148	-0-	-30736	-0-	92148	2			N	-0-					-0-
01	122884	X	81001	-0-	-41883	-0-	81001	2			N	-0-					-0-
02	110992	X	71113	-0-	-39879	-0-	71113	2			N	-0-					-0-
03	102269	X	72632	-0-	-29637	-0-	72632	2			N	-0-					-0-
04	98970	X	98898	-0-	-72	-0-	98898	2			N	-0-					-0-
*05	97015	X	97015	-0-	-0-	-0-	97015	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

12	118172	X	70872	-0-	-47300	-0-	70872	2			N	-0-					-0-
01	118172	X	65170	-0-	-53002	-0-	65170	2			N	-0-					-0-
02	106736	X	53623	-0-	-53113	-0-	53623	2			N	-0-					-0-
03	93992	X	53286	-0-	-40706	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	47699	-0-	-30721	-0-	47699	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	44834	-0-	-26032	-0-	44834	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

12	98394	X	80530	-0-	-17864	-0-	80530	2			N	-0-					-0-
01	98394	X	81836	-0-	-16558	-0-	81836	2			N	-0-					-0-
02	88564	X	68144	-0-	-20420	-0-	68144	2			N	-0-					-0-
03	89497	X	66489	-0-	-23008	-0-	66489	2			N	-0-					-0-
04	84360	X	58977	-0-	-25383	-0-	58977	2			N	-0-					-0-
05	81840	X	59383	-0-	-22457	-0-	59383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67270	X	51027	-0-	-16243	-0-	51027	2			N	-0-					-0-
01	65162	X	47934	-0-	-17228	-0-	47934	2			N	-0-					-0-
02	55356	X	41560	-0-	-13796	-0-	41560	2			N	-0-					-0-
03	57319	X	45051	-0-	-12268	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
04	52380	X	42288	-0-	-10092	-0-	42288	2			N	-0-					-0-
05	51026	X	42359	-0-	-8667	-0-	42359	2			N	-0-					-0-

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
12	47554	X	36695	-0-	-10859	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	35204	-0-	-10645	-0-	35204	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	29793	-0-	-8931	-0-	29793	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	35855	-0-	-4631	-0-	35855	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	25608	-0-	-11592	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	36704	X	10168	-0-	-26536	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

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
12	61349	X	44659	-0-	-16690	-0-	44659	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42513	-0-	-14279	-0-	42513	2			N	-0-					-0-
02	48888	X	34669	-0-	-14219	-0-	34669	2			N	-0-					-0-
03	50003	X	38364	-0-	-11639	-0-	38364	2			N	-0-					-0-
04	45780	X	37876	-0-	-7904	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	35115	-0-	-9556	-0-	35115	2			N	-0-					-0-

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
12	157821	X	75265	-0-	-82556	-0-	75265	2			N	-0-					-0-
01	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2			N	-0-					-0-
02	91840	X	56213	-0-	-35627	-0-	56213	2			N	-0-					-0-
03	101680	X	57856	-0-	-43824	-0-	57856	2			N	-0-					-0-
04	77070	X	52387	-0-	-24683	-0-	52387	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	50523	-0-	-24745	-0-	50523	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

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

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146010	X	87720	-0-	-58290	-0-	87720	2			N	-0-					-0-
01	146010	X	63395	-0-	-82615	-0-	63395	2			N	-0-					-0-
02	131880	X	53634	-0-	-78246	-0-	53634	2			N	-0-					-0-
03	87730	X	68564	-0-	-19166	-0-	68564	2			N	-0-					-0-
04	84900	X	56822	-0-	-28078	-0-	56822	2			N	-0-					-0-
05	87730	X	55319	-0-	-32411	-0-	55319	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86862	X	84476	-0-	-2386	-0-	84476	2			N	-0-					-0-
01	105362	X	105362	-0-	-0-	-0-	105362	2			N	-0-					-0-
02	78258	X	78258	-0-	-0-	-0-	78258	2			N	-0-					-0-
03	92244	X	92244	-0-	-0-	-0-	92244	2			N	-0-					-0-
04	84060	X	83916	-0-	-144	-0-	83916	2			N	-0-					-0-
05	86862	X	78380	-0-	-8482	-0-	78380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155799	X	155799	-0-	-0-	-0-	155799	2			N	-0-					-0-
01	134508	X	134508	-0-	-0-	-0-	134508	2			N	-0-					-0-
02	120844	X	120844	-0-	-0-	-0-	120844	2			N	-0-					-0-
03	144579	X	144579	-0-	-0-	-0-	144579	2			N	-0-					-0-
04	132066	X	132066	-0-	-0-	-0-	132066	2			N	-0-					-0-
*05	125923	X	125923	-0-	-0-	-0-	125923	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67363	X	66880	-0-	-483	-0-	66880	2			N	-0-					-0-
01	67363	X	3717	-0-	-63646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	87763	2			N	-0-					-0-
03	121012	X	121012	-0-	-0-	-0-	121012	2			N	-0-					-0-
04	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	116332	2			N	-0-					-0-
*05	108754	X	108754	-0-	-0-	-0-	108754	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89590	X	-0-	-0-	-89590	-0-					N	-0-					-0-
01	89590	X	6125	-0-	-83465	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	80925	2			N	-0-					-0-
03	71301	X	71301	-0-	-0-	-0-	71301	2			N	-0-					-0-
04	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	63476	2			N	-0-					-0-
05	89590	X	59518	-0-	-30072	-0-	59518	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121117	X	119655	-0-	-1462	-0-	119655	2			N	-0-					-0-
01	121117	X	95557	-0-	-25560	-0-	95557	2			N	-0-					-0-
02	103348	X	76215	-0-	-27133	-0-	76215	2			N	-0-					-0-
03	119660	X	70038	-0-	-49622	-0-	70038	2			N	-0-					-0-
04	115800	X	59175	-0-	-56625	-0-	59175	2			N	-0-					-0-
05	119660	X	53910	-0-	-65750	-0-	53910	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
12	156550	X	138377	-0-	-18173	-0-	138377	2			N	-0-					-0-
01	156550	X	107837	-0-	-48713	-0-	107837	2			N	-0-					-0-
02	141400	X	80104	-0-	-61296	-0-	80104	2			N	-0-					-0-
03	138384	X	82211	-0-	-56173	-0-	82211	2			N	-0-					-0-
04	133920	X	72023	-0-	-61897	-0-	72023	2			N	-0-					-0-
05	138384	X	70452	-0-	-67932	-0-	70452	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
12	135408	X	31	-0-	-135377	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	135408	X	5049	-0-	-130359	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	122304	X	108612	-0-	-13692	-0-	108612	2			N	-0-					-0-
03	136710	X	136710	-0-	-0-	-0-	136710	2			N	-0-					-0-
04	127473	X	127473	-0-	-0-	-0-	127473	2			N	-0-					-0-
05	120249	X	118287	-0-	-1962	-0-	118287	2			N	-0-					-0-

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
12	115227	X	78586	-0-	-36641	-0-	78586	2			N	-0-					-0-
01	115227	X	57899	-0-	-57328	-0-	57899	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	58813	-0-	-23031	-0-	58813	2			N	-0-					-0-
03	90613	X	55110	-0-	-35503	-0-	55110	2			N	-0-					-0-
04	87690	X	53560	-0-	-34130	-0-	53560	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	48707	-0-	-29878	-0-	48707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	155155	X	113149	-0-	-42006	-0-	113149	2			N	-0-					-0-
01	155155	X	81681	-0-	-73474	-0-	81681	2			N	-0-					-0-
02	72303	X	72303	-0-	-0-	-0-	72303	2			N	-0-					-0-
03	113150	X	76621	-0-	-36529	-0-	76621	2			N	-0-					-0-
04	109500	X	68699	-0-	-40801	-0-	68699	2			N	-0-					-0-
05	113150	X	63025	-0-	-50125	-0-	63025	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

12	133858	X	73997	-0-	-59861	-0-	73997	2			N	-0-					-0-
01	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	61332	2			N	-0-					-0-
02	75964	X	54288	-0-	-21676	-0-	54288	2			N	-0-					-0-
03	84103	X	60735	-0-	-23368	-0-	60735	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	54391	-0-	-26999	-0-	54391	2			N	-0-					-0-
05	73997	X	51947	-0-	-22050	-0-	51947	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

12	122543	X	95417	-0-	-27126	-0-	95417	2			N	-0-					-0-
01	122543	X	75140	-0-	-47403	-0-	75140	2			N	-0-					-0-
*02	110684	X	61509	-0-	-49175	-0-	61509	2			N	-0-					-0-
*03	95511	X	59718	-0-	-35793	-0-	59718	2			N	-0-					-0-
*04	92430	X	53516	-0-	-38914	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
*05	95511	X	50686	-0-	-44825	-0-	50686	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

12	57505	X	52259	-0-	-5246	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
01	57505	X	42289	-0-	-15216	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	51940	X	30441	-0-	-21499	-0-	30441	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	31859	-0-	-25646	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	28190	-0-	-22390	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	10491	-0-	-41775	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

12	139748	X	78476	-0-	-61272	-0-	78476	2			N	-0-					-0-
01	139748	X	65460	-0-	-74288	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
02	126224	X	52647	-0-	-73577	-0-	52647	2			N	-0-					-0-
03	109926	X	54674	-0-	-55252	-0-	54674	2			N	-0-					-0-
04	106380	X	48001	-0-	-58379	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
05	78461	X	45081	-0-	-33380	-0-	45081	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

12	171337	X	122609	-0-	-48728	-0-	122609	2			N	-0-					-0-
01	171337	X	88538	-0-	-82799	-0-	88538	2			N	-0-					-0-
02	154756	X	67922	-0-	-86834	-0-	67922	2			N	-0-					-0-
03	122605	X	71983	-0-	-50622	-0-	71983	2			N	-0-					-0-
04	118650	X	64736	-0-	-53914	-0-	64736	2			N	-0-					-0-
05	122605	X	67897	-0-	-54708	-0-	67897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188015	X	77741	-0-	-110274	-0-	77741	2			N	-0-					-0-
01	188015	X	67494	-0-	-120521	-0-	67494	2			N	-0-					-0-
02	169820	X	52251	-0-	-117569	-0-	52251	2			N	-0-					-0-
03	132649	X	55861	-0-	-76788	-0-	55861	2			N	-0-					-0-
04	80460	X	48903	-0-	-31557	-0-	48903	2			N	-0-					-0-
05	77748	X	46052	-0-	-31696	-0-	46052	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165368	X	143572	-0-	-21796	-0-	143572	2			N	-0-					-0-
03	183086	X	136871	-0-	-46215	-0-	136871	2			N	-0-					-0-
04	177180	X	104537	-0-	-72643	-0-	104537	2			N	-0-					-0-
05	183086	X	87368	-0-	-95718	-0-	87368	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	95452	X	46633	-0-	-48819	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
03	183476	X	183476	-0-	-0-	-0-	183476	2			N	-0-					-0-
04	119127	X	119127	-0-	-0-	-0-	119127	2			N	-0-					-0-
05	105679	X	103918	-0-	-1761	-0-	103918	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

12	108965	X	38165	-0-	-70800	-0-	38165	2			N	-0-					-0-
01	108965	X	19972	-0-	-88993	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
02	98420	X	10788	-0-	-87632	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	58249	X	25466	-0-	-32783	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	50853	X	50853	-0-	-0-	-0-	50853	2			N	-0-					-0-
*05	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	44837	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

12	138032	X	93904	-0-	-44128	-0-	93904	2			N	-0-					-0-
01	118203	X	57780	-0-	-60423	-0-	57780	2			N	-0-					-0-
02	106764	X	63554	-0-	-43210	-0-	63554	2			N	-0-					-0-
03	118203	X	54332	-0-	-63871	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
04	114390	X	61699	-0-	-52691	-0-	61699	2			N	-0-					-0-
05	93899	X	60629	-0-	-33270	-0-	60629	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	180110	X	138614	-0-	-41496	-0-	138614	2			N	-0-					-0-
04	174300	X	89350	-0-	-84950	-0-	89350	2			N	-0-					-0-
05	180110	X	79903	-0-	-100207	-0-	79903	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		38180	-0-	38180	38180	38180	2			N	-0-					-0-
03	174517	X	136337	-0-	-38180	-0-	136337	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	87851	-0-	-1789	-0-	87851	2			N	-0-					-0-
*05	70139	X	70139	-0-	-0-	-0-	70139	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

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

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

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

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		3007	-0-	3007	3007	3007	2			N	-0-					-0-
04	186750	X	151387	-0-	-35363	-0-	151387	2			N	-0-					-0-
05	192975	X	125005	-0-	-67970	-0-	125005	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		32046	-0-	32046	32046	32046	2			N	-0-					-0-
04	0	W	114010	-0-	114010	146056	114010	2			N	-0-					-0-
*05	284218	X	138162	-0-	-146056	-0-	138162	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		14144	-0-	14144	14144	14144	2			N	-0-					-0-
*11	140078	X	125934	-0-	-14144	-0-	125934	2			N	-0-					-0-
12	130975	X	104130	-0-	-26845	-0-	104130	2			N	-0-					-0-
01	130975	X	87436	-0-	-43539	-0-	87436	2			N	-0-					-0-
02	118300	X	65448	-0-	-52852	-0-	65448	2			N	-0-					-0-
03	130975	X	67793	-0-	-63182	-0-	67793	2			N	-0-					-0-
04	126750	X	61658	-0-	-65092	-0-	61658	2			N	-0-					-0-
05	130975	X	58407	-0-	-72568	-0-	58407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

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

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

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
02	1148	N	911	-0-	-237	-0-	909	2	2	9	N	2					361
03	1054	N	406	-0-	-648	-0-	309	2	97	9	N	88	219	1			230
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	18	1			212
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					212

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

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
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7675	2	1	9	N	1					959
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	8457	2	993	9	N	903	1571	1			291
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8438	2	90	9	N	82	184	1			189
*05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9917	2	48	9	N	44					233

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	14200	-0-	-122	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12670	-0-	-266	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13713	-0-	-609	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13327	-0-	-413	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13955	-0-	-243	-0-	13955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10503	-0-	-1804	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9647	-0-	-1469	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10774	-0-	-975	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
*04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	2			N	-0-					26
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					26
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					26
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					26
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					110
03	1395	N	957	-0-	-438	-0-	950	2	7	9	N	6					116
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			N	-0-					116
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					121

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					24
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					24
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					24
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					36
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					36
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					36
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					36
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					36
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					36

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
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					175
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					175
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					175
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					175
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					175
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					175

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
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					28
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					28
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					28
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					28
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					28

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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					20
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					23
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					23
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	984	2	8	9	N	7					30
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30

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
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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					61
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5					66
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					66
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					66

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
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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					61
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					66
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					66

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
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					93
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					93
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					93
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					93
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					93
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					66
01	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					66
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					66
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					66
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					66
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					66

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
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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					33
03	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	N	6					39
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					39
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					39

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
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					48
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					48
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					48
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					48
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					48

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
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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	N	2					19
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					23
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					23
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1427	2	3	9	N	3					26

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
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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					126
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					126
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					126
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					126

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
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
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					19
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					23
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					23
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	605	2	3	9	N	3					26

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
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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					46
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					46
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					16
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					16
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-					16
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					16
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					131
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	840	2	3	9	N	3					134
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					137
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					137

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					85
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					85
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					85
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2			N	-0-					85
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					90
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					90

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					88
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					90
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	276	2	3	9	N	3					93
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					100

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					81
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					81
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					81
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					81
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9					168
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1056	2	4	9	N	4					172
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1033	2	8	9	N	7					179
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					179

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
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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					78
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					81
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	682	2	8	9	N	7					88
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					88

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					180
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1141	2	8	9	N	7					187
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1105	2	20	9	N	18	168	1			37
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					37

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					33
03	1178	N	953	-0-	-225	-0-	950	2	3	9	N	3					36
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1034	2	2	9	N	2					38
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					38

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	2	1	9	N	1					96
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	455	2	6	9	N	5					101
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	546	2	6	9	N	5					106

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					104
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					104
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					104
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					104
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	86	2	8	9	N	7					111

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2688	X	2651	-0-	-37	-0-	2645	2	6	9	N	5					172
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2804	2	6	9	N	5					177
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2677	2	6	9	N	5					182
05	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					91
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	N	8					99
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					102
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					107

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
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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					127
03	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1993	2	13	9	N	12					139
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	N	8					147
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					152

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
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
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4031	2	12	9	N	11					170
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3973	2	17	9	N	15					185
04	4410	X	4295	-0-	-115	-0-	4291	2	4	9	N	4					189
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4221	2	9	9	N	8					197

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
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
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1					144
03	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5024	2	15	9	N	14					158
04	5370	X	4523	-0-	-847	-0-	4523	2			N	-0-					158
05	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4894	2	9	9	N	8					166

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
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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	N	4					77
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					77
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1409	2	29	9	N	26					103
05	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1028	2	3	9	N	3					106

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
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
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3272	2	14	9	N	13					62
03	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3296	2	1	9	N	1					63
04	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					63
05	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3197	2	10	9	N	9					72

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
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
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					103
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	2	18	9	N	16					119
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3562	2	11	9	N	10					129
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5565	2	23	9	N	21					106
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5835	2	14	9	N	13					119
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5727	2	13	9	N	12					131
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6120	2	17	9	N	15					146

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
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
02	5516	X	4952	-0-	-564	-0-	4937	2	15	9	N	14					100
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5230	2	4	9	N	4					104
04	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5167	2	6	9	N	5					109
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					109

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
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
02	4732	X	4177	-0-	-555	-0-	4165	2	12	9	N	11					86
03	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4120	2	11	9	N	10					96
04	4620	X	3591	-0-	-1029	-0-	3591	2			N	-0-					96
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4572	2	28	9	N	25					121

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
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
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6388	2	13	9	N	12					187
03	6975	X	6952	-0-	-23	-0-	6932	2	20	9	N	18					205
04	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	6066	2			N	-0-					205
05	6975	X	5854	-0-	-1121	-0-	5844	2	10	9	N	9					214

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
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
02	3836	X	3439	-0-	-397	-0-	3439	2			N	-0-					209
03	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	3896	2			N	-0-					209
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					209
05	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					209

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
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									
02	14168	X	12760	-0-	-1408	-0-	4228	2	8508	5	N	22					75
							24	9									
03	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	7150	2	10150	5	N	31					106
							34	9									
04	15180	X	14949	-0-	-231	-0-	5249	2	9700	5	N	-0-					106
*05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	6904	2	9987	5	N	12					118
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	2	35	9	N	32					85
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	2	53	9	N	48	2	8			131
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35	3	8			163
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					198

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
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
02	1120	N	616	-0-	-504	-0-	587	2	29	9	N	26	1	8			173
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					192
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	503	2	33	9	N	30	190	1	2	8	30
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	508	2	14	9	N	13					43

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	230	2	19	9	N	17					100
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					137
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	309	2	13	9	N	12					149
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					160

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	1379	2	59	9	N	54	1	8			163
03	1860	X	1394	-0-	-466	-0-	1330	2	64	9	N	58	3	8			218
04	1800	X	1244	-0-	-556	-0-	1219	2	25	9	N	23	4	8			237
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1182	2	66	9	N	60	190	1	1	8	106

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1524	2	574	9	N	522	391	1			131

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19	1	8			205
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	2	57	9	N	52	192	1	2	8	63
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	N	5	2	8			66
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	1	8			68

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	633	2	12	9	N	11	180	1	1	8	50
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	661	2	91	9	N	83	3	8			130
04	1380	N	666	-0-	-714	-0-	643	2	23	9	N	21	3	8			148
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	589	2	44	9	N	40	1	8			187

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
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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1167	2	200	9	N	182	185	1	4	8	188
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1264	2	178	9	N	162	193	1	5	8	152
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1214	2	174	9	N	158	190	1	7	8	113
*05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1251	2	165	9	N	150	198	1	3	8	62

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29
02	280	N	85	-0-	-195	-0-	85	2			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					29
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	N	15					165
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2812	2	150	9	N	136	193	1	1	8	107
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2687	2	22	9	N	20					127
*05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2618	2	23	9	N	21					148

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4303	2	870	9	N	791	775	1	6	8	269
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4870	2	1111	9	N	1010	969	1	21	8	289
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	4872	2	1016	9	N	924	972	1	39	8	202
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4287	2	958	9	N	871	777	1	9	8	287

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1848	N	1573	-0-	-275	-0-	1527	2	46	9	N	42					95
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1540	2	29	9	N	26	1	8			120
04	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	984	2	17	9	N	15					135
05	1736	N	694	-0-	-1042	-0-	680	2	14	9	N	13					148

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
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
02	1204	N	595	-0-	-609	-0-	573	2	22	9	N	20					97
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					115
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	551	2	19	9	N	17					132
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	559	2	20	9	N	18					150

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	868	N	562	-0-	-306	-0-	538	2	24	9	N	22					154
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			190
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25	177	1	2	8	36
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					40

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
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
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	139	1	8			218
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1309	2	189	9	N	172	197	1	3	8	190
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1318	2	160	9	N	145	195	1	3	8	137
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1347	2	153	9	N	139	193	1	1	8	82

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
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
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					73
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					73
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					73
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					73

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
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
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
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
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	717	2	39	9	N	35	1	8			182
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	737	2	63	9	N	57	183	1	2	8	54
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	3	8			70
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	694	2	73	9	N	66	1	8			135

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14066	-0-	-659	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12127	-0-	-1173	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12172	-0-	-2553	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12202	-0-	-2048	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12871	-0-	-1265	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A	COND	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	694	-0-	-4466	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

12	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

12	6944	X	6330	-0-	-614	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6462	-0-	-48	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5581	-0-	-243	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

12	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3485	-0-	-239	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2110	-0-	-186	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2044	-0-	-326	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	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

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	2	2	8			93
							2	9									
01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56	1	5799	3	N	444	342	1			195
							488	9									
02	2800	N	3008	-0-	208	3451	56	1	2871	3	N	74	179	1			90
							81	9									
03	5916	X	2465	-0-	-3451	-0-	60	1	2319	3	N	78					168
							86	9									
04	6150	X	3228	-0-	-2922	-0-	60	1	3103	3	N	59	172	1			55
							65	9									
05	6355	X	2405	-0-	-3950	-0-	62	1	2322	3	N	19					74
							21	9									

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
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					13
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					13
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					13
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13

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
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	775	1	3165	3	N	38					153
							42	9									
01	7522	X	3540	-0-	-3982	-0-	725	1	2752	3	N	57	173	1			37
							63	9									
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	700	1	2511	3	N	40					77
							44	9									
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	725	1	3030	3	N	45	59	1			63
							50	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	750	1	2966	3	N	30					93
							33	9									
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	775	1	3131	3	N	42					135
							46	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

12	9579	X	7007	-0-	-2572	-0-	538	1	6469	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	7410	-0-	-2169	-0-	709	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7052	-0-	-956	-0-	1529	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	951	1	6879	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6233	-0-	-1747	-0-	728	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	607	1	5094	2	N	-0-					-0-

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

12	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	173	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	169	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4630	-0-	-886	-0-	153	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5031	-0-	-673	-0-	167	1	4864	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4743	-0-	-567	-0-	164	1	4579	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5018	-0-	-283	-0-	164	1	4854	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	203	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									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	204	1	5715	3	Y	20					58
							22	9									
03	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	227	1	6081	3	Y	19					77
							21	9									
*04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	205	1	5803	3	Y	14					91
							15	9									
*05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	225	1	6182	3	Y	11	77	1			25
							12	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

*12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	92	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	3	Y	-0-					-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	92	1	2632	3	Y	-0-					-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	92	1	2714	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	103	1	3160	3	Y	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	112	1	3243	3	Y	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	3	Y	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	129	1	3700	3	Y	-0-					-0-

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
12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	134	1	4107	3	N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	3	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	138	1	4219	3	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	119	1	3740	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	125	1	3844	3	N	-0-					-0-

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
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
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	72	1	2127	3	N	-0-					40
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1459	3	N	-0-					40
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	3	N	-0-					40
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	91	1	2609	3	N	-0-					40

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
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
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	33	1	951	3	Y	-0-					2
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	40	1	1063	3	Y	-0-					2
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	38	1	1006	3	Y	-0-					2
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	31	1	955	3	Y	-0-					2

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
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
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	55	1	1474	3	Y	-0-					20
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	49	1	1378	3	Y	-0-					20
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	46	1	1336	3	Y	1					21
							1	9									
05	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	152	1	1163	3	Y	6					27
							7	9									

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
12	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	61	1	1891	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1596	X	1462	-0-	-134	-0-	47	1	1415	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	41	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	47	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	37	1	1096	3	N	-0-					-0-

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
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	11					11
							12	9									

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
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									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	1					42
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					42
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					42
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					42

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	806	N	754	-0-	-52	-0-	24	1	730	3	N	-0-					-0-
*01	775	N	509	-0-	-266	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	23	1	659	3	N	-0-					-0-

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
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	126	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									
02	3080	X	2433	-0-	-647	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	81	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2023	-0-	-1277	-0-	70	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	164	1	5030	3	Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	177	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	151	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	181	1	5130	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	156	1	4654	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	161	1	4769	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	22	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3673	-0-	-1721	-0-	116	1	3557	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3975	-0-	-1419	-0-	137	1	3838	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3387	-0-	-1485	-0-	112	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	131	1	3553	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3527	-0-	-1033	-0-	116	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	121	1	3366	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	78	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	84	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	75	1	2125	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	137	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	147	1	4117	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	121	1	3723	3	Y	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	142	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					-0-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	154	1	4595	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
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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	Y	3					5
							3	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1809	3	Y	8					13
							9	9									
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	3	Y	16	27	1			2
							18	9									

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
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	42	1	1218	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	992	-0-	-418	-0-	31	1	961	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-

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
12	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	63	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	74	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	104	1	2911	2	N	-0-					-0-
*05	2936	N	2921	-0-	-15	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-

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
12	2666	N	157	-0-	-2509	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	Y	-0-					-0-
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	100	1	2829	3	Y	-0-					-0-
*05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	98	1	2883	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	65	1	1991	3	N	-0-					7
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	60	1	1801	3	N	-0-					7
04	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	56	1	1788	3	N	-0-					7
05	2263	N	1730	-0-	-533	-0-	55	1	1675	3	N	-0-					7

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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1318	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	3	N	-0-					66
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	3	N	-0-					66
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	8					74
							9	9									
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	3	N	6					80
							7	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	30	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	32	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	32	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	42	1	1758	2	N	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

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
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	3	N	-0-					20
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	195	1	5412	3	N	-0-					20
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	170	1	5021	3	N	-0-					20
*05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	205	1	5856	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	55	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1293	-0-	-219	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	48	1	1339	2	N	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	78	1	2201	3	Y	12					54
							13	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	Y	11					65
							12	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	3	Y	10					75
							11	9									
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	6					81
							7	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	96	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	102	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2550	-0-	-110	-0-	87	1	2463	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2760	-0-	-216	-0-	98	1	2662	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	100	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1932	N	1788	-0-	-144	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

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-
02	4872	X	3630	-0-	-1242	-0-	114	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	93	1	2769	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2600	-0-	-1600	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	91	1	2621	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

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-
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	39	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	48	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	43	1	1116	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

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-
02	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	103	1	2988	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2274	-0-	-1539	-0-	74	1	2200	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1722	-0-	-1968	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	114	1	3231	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

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
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	128	1	3835	3	N	-0-					10
03	4309	X	2201	-0-	-2108	-0-	74	1	2127	3	N	-0-					10
04	4170	X	2791	-0-	-1379	-0-	93	1	2698	3	N	-0-					10
05	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					10

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
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
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	23	1	641	3	N	-0-			109
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	3	N	-0-			109
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-			109
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	N	-0-			109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	103	1	2952	3	N	-0-			50
03	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	114	1	3101	3	N	-0-			50
04	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	100	1	2767	3	N	-0-			50
05	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	92	1	2679	3	N	-0-			50

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	42	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1361	3	Y	7			7
							8	9							
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	3	Y	1			8
							1	9							
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1354	3	Y	2			10
							2	9							

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	3	N	-0-			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	166	1	4773	3	N	-0-			-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	4554	3	N	-0-			-0-
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	161	1	4806	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	32	1	985	3	Y	-0-			-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	34	1	961	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	31	1	824	3	Y	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	385	-0-	-576	-0-	15	1	370	3	Y	-0-			-0-

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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	N	-0-					3
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	N	-0-					3
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	17	1	718	3	N	-0-					3
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	18	1	781	3	N	-0-					3
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	17	1	750	3	N	-0-					3
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	16	1	785	3	N	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	1					1
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	N	-0-					1
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	4					5
							4	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	96	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	89	1	2638	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

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
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	41	1	1262	3	N	-0-					13
03	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	49	1	1399	3	N	-0-					13
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	31	1	939	3	N	-0-					13
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

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-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	51	1	2265	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2398	3	Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	57	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-

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
12	2945	N	2770	-0-	-175	-0-	87	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	98	1	2737	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2036	-0-	-568	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	91	1	2526	3	Y	27					27
							30	9									
04	2730	N	2354	-0-	-376	-0-	77	1	2277	3	Y	-0-					27
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2424	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									

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
12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	46	1	2061	3	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	52	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	42	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	42	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	41	1	1872	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2786	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	121	1	3163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	-0-					-0-
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	119	1	3234	3	Y	-0-					-0-

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
12	17732	X	17345	-0-	-387	-0-	547	1	16798	3	Y	-0-					-0-
01	17608	X	17053	-0-	-555	-0-	589	1	16464	3	Y	-0-					-0-
02	15904	X	15195	-0-	-709	-0-	491	1	14704	3	Y	-0-					-0-
03	17391	X	16939	-0-	-452	-0-	571	1	16368	3	Y	-0-					-0-
04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	676	1	20124	3	Y	-0-					-0-
05	17050	X	16829	-0-	-221	-0-	553	1	16276	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3002	-0-	-98	93	71	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2951	N	2858	-0-	-93	-0-	65	1	2793	3	N	-0-					-0-
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-

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
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
02	2184	N	1803	-0-	-381	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					28
03	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					28
04	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	61	1	1674	3	Y	10					38
							11	9									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	4					42
							4	9									

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
12	9982	X	5932	-0-	-4050	-0-	128	1	5804	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	3950	-0-	-6032	-0-	96	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	4420	-0-	-3868	-0-	101	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	4080	-0-	-4569	-0-	98	1	3982	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4064	-0-	-2956	-0-	82	1	3982	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3339	-0-	-2489	-0-	80	1	3259	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
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-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4114	3	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	107	1	4530	3	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	93	1	4530	3	N	-0-					-0-
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	91	1	4092	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1826	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	41	1	1852	3	N	-0-					-0-

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	3	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	33	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	25	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3	Y	-0-					20
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	26	1	729	3	Y	-0-					20
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					20
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	25	1	702	3	Y	15					35
							17	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					35
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	23	1	720	3	Y	-0-					35

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

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-
02	6020	X	4492	-0-	-1528	-0-	139	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	4616	-0-	-1863	-0-	152	1	4464	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	166	1	5241	3	N	-0-					-0-
*05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	187	1	5790	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

12	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	155	1	4746	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	164	1	4598	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4047	-0-	-1105	-0-	136	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	155	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	139	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	144	1	4136	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

12	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	83	1	2525	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	85	1	2374	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	2274	-0-	-218	-0-	73	1	2201	3	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	80	1	2562	3	N	-0-					-0-
*05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

12	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	162	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									
02	5628	X	4651	-0-	-977	-0-	158	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5203	-0-	-1028	-0-	186	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4699	-0-	-851	-0-	160	1	4528	3	Y	10					10
							11	9									
05	5146	X	4280	-0-	-866	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					10

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
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-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	30	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	31	1	884	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	Y	6					28
							7	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	3	Y	-0-					28
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	1					29
							1	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-					29

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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	2	N	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	81	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	83	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	78	1	2363	3	N	-0-					-0-
*05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					10
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	50	1	1453	3	Y	-0-					10
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					10
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					10

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
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	3	Y	-0-					18
01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	84	1	2365	3	Y	10					28
							11	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	9					37
							10	9									
03	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89	1	2328	3	Y	5					42
							6	9									
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2344	3	Y	10					52
							11	9									
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1017	-0-	-719	-0-	32	1	985	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	340	-0-	-1396	-0-	12	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	571	-0-	-997	-0-	17	1	554	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	25	1	694	3	Y	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-			-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	113	1	3485	3	Y	-0-			-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	117	1	3292	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	110	1	3080	3	Y	-0-			-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	129	1	3417	3	Y	-0-			-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	115	1	3277	3	Y	-0-			-0-
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

12	1085	N	541	-0-	-544	-0-	17	1	524	3	Y	-0-			25
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			25
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-			25
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-			25
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-			25
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-			25

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

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-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1842	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	46	1	1915	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	43	1	2078	3	N	-0-			-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	2	N	-0-			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

12	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	105	1	4755	3	Y	-0-			-0-
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	106	1	4275	3	Y	-0-			-0-
02	5264	X	3761	-0-	-1503	-0-	84	1	3677	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	98	1	3916	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	91	1	3916	3	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3348	-0-	-1426	-0-	74	1	3274	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	383	1	2652	3	Y	4					4
							4	9									
01	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	463	1	2455	3	Y	18					22
							20	9									
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	422	1	2362	3	Y	8					30
							9	9									
03	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	384	1	2257	3	Y	4					34
							4	9									
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	561	1	2039	3	Y	8					42
							9	9									
*05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	690	1	1680	3	Y	-0-					42

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
12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	105	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	119	1	3313	3	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	97	1	3017	3	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	115	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	108	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	107	1	3160	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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1395	N	509	-0-	-886	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-

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
12	7378	X	5449	-0-	-1929	-0-	172	1	5277	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7108	-0-	-270	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6588	-0-	-76	-0-	204	1	6384	3	Y	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	261	1	7701	3	Y	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	236	1	7258	3	Y	-0-					-0-
*05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	241	1	7359	3	Y	-0-					-0-

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
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	45	1	1363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	33	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1831	3	Y	17					17
							19	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	3	Y	-0-					17
05	1116	N	770	-0-	-346	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					17

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
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-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	116	1	4789	3	N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	113	1	4968	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	203	1	6229	3	N	-0-					-0-
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	225	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	187	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	200	1	5790	3	N	-0-					-0-
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	220	1	6795	3	N	-0-					-0-
*05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	148	1	4475	3	N	-0-					-0-

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
12	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	183	1	5643	3	Y	-0-					9
01	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	199	1	5602	3	Y	-0-					9
02	5768	X	4984	-0-	-784	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					9
03	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	211	1	5669	3	Y	-0-					9
04	5880	X	3860	-0-	-2020	-0-	129	1	3731	3	Y	-0-					9
05	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	135	1	3688	3	Y	-0-					9

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
12	5828	X	5231	-0-	-597	-0-	324	1	4892	3	Y	14					36
							15	9									
01	5828	X	4872	-0-	-956	-0-	328	1	4511	3	Y	30					66
							33	9									
02	5264	X	4568	-0-	-696	-0-	302	1	4247	3	Y	17					83
							19	9									
03	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	381	1	5039	3	Y	22					105
							24	9									
04	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	321	1	4711	3	Y	24					129
							26	9									
05	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	316	1	4225	3	Y	-0-	115	1			13

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
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	3	Y	-0-					26
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	3	Y	-0-					26
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					26
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	53	1	1598	3	Y	-0-					26

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
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-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	59	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	70	1	2829	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	64	1	2611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					3
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					3
02	4480	X	3714	-0-	-766	-0-	127	1	3587	3	Y	-0-					3
03	4681	X	4082	-0-	-599	-0-	146	1	3936	3	Y	-0-					3
04	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	129	1	3592	3	Y	4					7
							4	9									
05	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	114	1	3229	3	Y	-0-					7

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
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-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5684	X	5488	-0-	-196	-0-	171	1	5317	3	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	218	1	6378	3	Y	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	252	1	7683	3	Y	-0-					-0-
*05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	247	1	7341	3	Y	-0-					-0-

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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					5
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	3	Y	-0-					5
04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					5
05	1457	N	351	-0-	-1106	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					5

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
12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	79	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2008	-0-	-568	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	90	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	92	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2748	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					60
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					60
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					60
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	54	1	2446	3	N	-0-			-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	N	-0-			-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	N	-0-			-0-
03	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	45	1	1873	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	1801	-0-	-479	-0-	42	1	1759	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	41	1	1873	3	N	-0-			-0-

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
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
02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	47	1	1306	3	N	-0-			29
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	N	-0-			29
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	N	-0-			29
05	1488	N	343	-0-	-1145	-0-	13	1	330	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
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	46	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	39	1	1139	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	41	1	1193	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	43	1	1205	2	N	-0-			-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-

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
12	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	136	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	133	1	3842	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	119	1	3486	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	136	1	3954	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	139	1	3879	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	128	1	3770	2	N	-0-			-0-

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
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	264	1	8132	3	Y	-0-			-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	301	1	8434	3	Y	-0-			-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	264	1	7770	3	Y	-0-			-0-
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	298	1	8498	3	Y	-0-			-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	195	1	8221	3	Y	-0-			-0-
*05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	289	1	8417	3	Y	-0-			-0-

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
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-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	47	1	1412	3	Y	-0-			-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	57	1	1576	3	Y	-0-			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-			-0-

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
12	5239	X	5090	-0-	-149	-0-	109	1	4981	3	Y	-0-			-0-
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-			-0-
02	4704	X	4475	-0-	-229	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	116	1	4793	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	113	1	4821	3	Y	-0-			-0-
05	5146	X	5128	-0-	-18	-0-	120	1	5008	3	Y	-0-			-0-

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 #: 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
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	144	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	134	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	169	1	4922	2	N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	164	1	4853	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

12	3100	N	23726	-0-	20626	20626	747	1	22975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	36471	X	15845	-0-	-20626	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	214	1	6082	3	Y	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	580	1	15941	3	Y	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	512	1	14564	3	Y	-0-					-0-
*05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	513	1	14451	3	Y	5					5
							6	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

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-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	129	1	3817	3	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	3	N	-0-					-0-
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	116	1	3445	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

12	3689	X	2843	-0-	-846	-0-	90	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	110	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	95	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2541	-0-	-1148	-0-	83	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	1629	-0-	-1941	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	83	1	2357	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

12	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	241	1	7387	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	260	1	7274	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6576	-0-	-452	-0-	203	1	6373	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	242	1	7169	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7383	-0-	-117	-0-	229	1	7154	3	N	-0-					-0-
*05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	248	1	7572	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

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-
02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	122	1	3713	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	136	1	4031	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	132	1	4031	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	138	1	4105	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	3920	X	3216	-0-	-704	-0-	105	1	3111	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3570	-0-	-646	-0-	124	1	3446	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	109	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	107	1	3145	3	Y	-0-					-0-

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
12	7936	X	3941	-0-	-3995	-0-	124	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6087	-0-	-1849	-0-	210	1	5877	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6231	-0-	-181	-0-	207	1	6024	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	2885	-0-	-3284	-0-	99	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	6	-0-	-5874	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	2	-0-	-6911	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	66	1	1804	3	Y	-0-					2
04	2430	N	1900	-0-	-530	-0-	307	1	1593	3	Y	-0-					2
*05	3100	N	3379	-0-	279	279	809	1	2564	3	Y	5					7
							6	9									

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
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	107	1	3293	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	94	1	2770	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	85	1	2446	3	Y	-0-					-0-

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
12	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	60	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	87	1	3517	3	N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	3467	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	70	1	2744	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	49	1	2142	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	64	1	2626	3	N	-0-					-0-

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
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	56	1	2565	3	N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	64	1	2539	3	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	50	1	2080	3	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	63	1	2765	3	N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	64	1	2673	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	75	1	3426	3	N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	85	1	3422	3	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	77	1	3415	3	N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	3	N	-0-					-0-
*05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	80	1	3464	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2744	X	2338	-0-	-406	-0-	72	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	92	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	79	1	2452	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	77	1	2411	3	N	-0-					-0-

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
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	40	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	46	1	1274	2	N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-

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
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	129	1	3976	3	Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4490	3	Y	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	171	1	4654	3	Y	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	192	1	5038	3	Y	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	166	1	4502	3	Y	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	3	Y	87					87
							96	9									

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
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
02	3500	X	2762	-0-	-738	-0-	89	1	2673	3	Y	-0-					5
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	115	1	3271	3	Y	-0-					5
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	94	1	3271	3	Y	-0-					5
05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	92	1	2817	3	Y	-0-					5

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
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
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	3	N	-0-					8
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	140	1	3893	3	N	-0-					8
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	3	N	-0-					8
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	146	1	4214	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 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
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	64	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	62	1	1711	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	61	1	1766	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-					-0-

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
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-					-0-

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
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	183	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	162	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	179	1	4997	2	N	-0-					-0-
*05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	177	1	5227	2	N	-0-					-0-

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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5712	X	3719	-0-	-1993	-0-	120	1	3599	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	4822	-0-	-1378	-0-	159	1	4663	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4568	-0-	-1132	-0-	148	1	4420	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	154	1	4637	3	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3920	X	3542	-0-	-378	-0-	119	1	3423	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	138	1	3820	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3832	-0-	-368	-0-	124	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	106	1	3100	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5696	-0-	-2178	-0-	179	1	5517	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	216	1	6045	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6062	-0-	-1050	-0-	200	1	5862	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	245	1	6724	3	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6643	-0-	-587	-0-	224	1	6419	3	Y	-0-					-0-
*05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	3	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	62	1	2868	3	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	73	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	3	N	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	66	1	3022	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

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
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	104	1	3102	3	N	-0-					32
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	3	N	-0-					32
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	N	-0-					32
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	122	1	3477	3	N	-0-					32

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

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-
02	3080	X	2518	-0-	-562	-0-	52	1	2466	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	59	1	2845	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	65	1	2788	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

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-
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	34	1	1594	3	N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	49	1	2251	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	80	1	2391	3	N	-0-					13
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	-0-					13
04	2370	N	1938	-0-	-432	-0-	68	1	1870	3	N	-0-					13
*05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	92	1	2663	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	95	1	4317	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	109	1	4376	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3998	-0-	-90	-0-	86	1	3912	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	100	1	4277	3	N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	90	1	4277	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3178	-0-	-1317	-0-	72	1	3106	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	74	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	87	1	3478	3	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	76	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	74	1	3323	3	N	-0-					-0-
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	80	1	3319	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	3	N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	183	1	5264	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	170	1	4899	3	N	-0-					-0-
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	183	1	5349	3	N	-0-					-0-

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
12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	138	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	152	1	4223	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3075	-0-	-901	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4249	3	Y	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	125	1	4249	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	124	1	3759	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
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	83	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	73	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	80	1	2334	2	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	82	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	8484	X	7839	-0-	-645	-0-	177	1	7662	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8449	-0-	-789	-0-	195	1	8254	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	182	1	8254	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8356	-0-	-696	-0-	186	1	8170	3	N	-0-					-0-

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
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	168	1	5142	3	Y	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	180	1	5029	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	137	1	4213	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	166	1	4763	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	156	1	4617	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	161	1	4722	3	Y	-0-					-0-

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
12	1147	N	906	-0-	-241	-0-	28	1	878	3	Y	-0-					2
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					2
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	3	Y	-0-					2
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	3	Y	-0-					2
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1587	3	Y	8					10
							9	9									

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
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	2	N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	N	-0-					-0-

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
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	3	Y	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	65	1	2619	3	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	51	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	Y	-0-					-0-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	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
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	125	1	3677	2	N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	2	N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	117	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	133	1	3727	2	N	-0-					-0-
*05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	112	1	3314	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	98	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	90	1	3739	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

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-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	76	1	3281	3	N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	88	1	3517	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	67	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	68	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	61	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	67	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2135	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

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-
02	2968	X	2847	-0-	-121	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	61	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	58	1	2510	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

12	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	95	1	4326	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	105	1	4216	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3525	-0-	-1039	-0-	77	1	3448	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	89	1	3802	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	83	1	3802	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	89	1	3826	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

12	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	138	1	4218	3	N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	235	1	6545	3	N	-0-					-0-
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	179	1	5472	3	N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	195	1	5812	3	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	180	1	5499	3	N	-0-					-0-
*05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	180	1	5543	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	77	1	2263	2	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	2	Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1260	N	799	-0-	-461	-0-	17	1	782	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	849	-0-	-546	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	33	1	1320	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	85	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	98	1	4149	3	Y	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	Y	-0-					-0-
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	72	1	2070	3	N	-0-					60
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	3	N	-0-					60
04	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	77	1	2246	3	N	-0-					60
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	90	1	2451	3	N	-0-					60

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
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									
02	3528	X	3288	-0-	-240	-0-	112	1	3173	3	N	3					18
							3	9									
03	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	132	1	3614	3	N	-0-					18
04	4110	X	3104	-0-	-1006	-0-	107	1	2997	3	N	-0-					18
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	135	1	3783	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3775	3	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	107	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	91	1	4115	3	N	-0-					-0-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	82	1	3627	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	78	1	2207	3	N	-0-					54
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					54
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	84	1	2379	3	N	-0-					54
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					54

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
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									
02	1792	N	1653	-0-	-139	-0-	56	1	1596	3	N	1					2
							1	9									
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	72	1	1855	3	N	-0-					2
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	53	1	1449	3	N	-0-					2
05	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	29	1	772	3	N	-0-					2

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
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-
02	4144	X	3746	-0-	-398	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	154	1	4163	3	Y	3					3
							3	9									
04	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	145	1	4111	3	Y	-0-					3
05	4433	X	2450	-0-	-1983	-0-	83	1	2367	3	Y	-0-					3

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
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-
02	3416	X	1956	-0-	-1460	-0-	64	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	101	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	95	1	2932	3	N	-0-					-0-
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	124	1	3778	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	90	1	2757	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	103	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	103	1	3222	3	N	-0-					-0-
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	116	1	3525	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	182	1	5571	3	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	3	N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	155	1	4740	3	N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	169	1	5044	3	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	150	1	4592	3	N	-0-					-0-
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	163	1	4943	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	67	1	2826	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3061	-0-	-39	54	72	1	2989	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3048	-0-	48	102	59	1	2989	3	N	-0-					-0-
*05	2959	X	2857	-0-	-102	-0-	65	1	2792	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	102	1	4546	3	N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	113	1	4939	3	N	-0-					-0-
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	113	1	4919	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3080	X	3037	-0-	-43	-0-	103	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	112	1	2977	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	99	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	97	1	2609	3	Y	-0-					-0-

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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1154	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	33	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3108	X	2836	-0-	-272	-0-	95	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	115	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	100	1	2942	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	107	1	3171	3	Y	-0-					-0-

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
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	N	-0-					-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	94	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2716	2	N	-0-					-0-
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	101	1	2759	3	Y	1	36	1			2
							1	9									
03	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	121	1	3200	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	114	1	3037	3	Y	30					40
							33	9									
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	112	1	2967	3	Y	8	46	1			2
							9	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
12	2666	X	1806	-0-	-860	-0-	59	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	122	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3289	-0-	489	489	109	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3051	-0-	-49	440	102	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3436	X	2996	-0-	-440	-0-	104	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	100	1	2965	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4228	X	3614	-0-	-614	-0-	114	1	3500	3	Y	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	175	1	5065	3	Y	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	-0-					-0-
*05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	154	1	4585	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	Y	7					20
							8	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3146	3	Y	12					32
							13	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	107	1	3058	3	Y	1					33
							1	9									
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3109	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	28	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	32	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	199	1	6132	3	N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	231	1	6466	3	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	192	1	5682	3	N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	191	1	5469	3	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					-0-
*05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	191	1	5516	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	3	Y	-0-					20
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					20
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	Y	-0-					20
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	725	-0-	-825	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321	-0-	39	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	40	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	37	1	1088	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	N	-0-					42
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3796	3	N	-0-					42
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	130	1	3735	3	N	-0-					42
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	181	1	4972	3	N	-0-					42

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
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-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	88	1	2644	3	Y	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	134	1	3913	3	Y	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	125	1	3755	3	Y	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1204	N	923	-0-	-281	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					2
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	38	1	1123	3	Y	-0-					2
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					2

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
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-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	31	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	31	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6104	X	6039	-0-	-65	-0-	212	1	5809	3	Y	16					41
							18	9									
03	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	225	1	5938	3	Y	24					65
							26	9									
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	610	1	6045	3	Y	9					74
							10	9									
*05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1101	1	10437	3	Y	-0-					74

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
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-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	3	N	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	N	-0-					-0-

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
12	10075	X	8571	-0-	-1504	-0-	270	1	8301	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	301	1	8438	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6380	-0-	-2048	-0-	208	1	6172	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	6396	-0-	-2408	-0-	222	1	6174	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	5951	-0-	-2509	-0-	200	1	5751	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	6135	-0-	-2607	-0-	207	1	5928	3	Y	-0-					-0-

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
12	6355	X	400	-0-	-5955	-0-	373	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	362	-0-	-5993	-0-	290	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	252	-0-	-1174	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1039	1	4875	3	Y	-0-					-0-
*05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	868	1	7	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	2800	N	3342	-0-	542	576	112	1	3230	3	N	-0-					23
03	3100	N	2788	-0-	-312	264	98	1	2690	3	N	-0-					23
04	3585	X	3321	-0-	-264	-0-	114	1	3207	3	N	-0-					23
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	122	1	3423	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									

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
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-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	3	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2496	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	56	1	2360	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6426	-0-	-115	-0-	203	1	6223	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	221	1	6200	3	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5558	-0-	-350	-0-	177	1	5381	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	186	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	207	1	6137	3	Y	-0-					-0-

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
12	1736	X	101	-0-	-1635	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	64	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	-0-					-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	85	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	8351	-0-	5251	11202	263	1	8088	3	Y	-0-					5
01	3100	N	7593	-0-	4493	15695	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									
02	21760	X	6065	-0-	-15695	-0-	206	1	5859	3	Y	-0-					10
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	213	1	5861	3	Y	-0-					10
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	177	1	5120	3	Y	-0-					10
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	-0-					10

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	3584	X	3048	-0-	-536	-0-	97	1	2951	3	Y	-0-					2
03	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	109	1	3160	3	Y	-0-					2
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	102	1	3002	3	Y	-0-					2
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	100	1	2989	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	Y	-0-					5
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	3	Y	5					10
							6	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	61	1	1793	3	Y	2					12
							2	9									
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	3	3	1			12
							3	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	51	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1084	-0-	-708	-0-	33	1	1051	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	34	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	32	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

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-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	47	1	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	46	1	1322	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	45	1	1249	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

12	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	221	1	6758	3	N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	6029	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5224	-0-	-292	-0-	163	1	5061	3	N	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	209	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	188	1	6034	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	193	1	5861	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	84	1	2551	3	N	-0-					-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	110	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	14	90	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2788	N	2774	-0-	-14	-0-	93	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	72	1	2200	3	N	-0-					-0-
*05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	63	1	1954	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	241	1	7113	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	240	1	6909	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6355	-0-	-449	-0-	210	1	6145	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7033	-0-	-345	-0-	234	1	6799	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6981	-0-	-159	-0-	241	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	229	1	6778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	107	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	106	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	97	1	2836	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	112	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	113	1	3143	2	N	-0-			-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	110	1	3239	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

12	2914	N	2878	-0-	-36	-0-	62	1	2816	3	Y	-0-			-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	69	1	2796	3	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2561	-0-	-15	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	70	1	2725	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	59	1	2567	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

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-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	93	1	4100	3	N	-0-			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	-0-			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-			-0-
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2994	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

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-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	3	N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	36	1	1458	3	N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-			-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

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-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	-0-			-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	41	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

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-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	N	-0-			-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	53	1	2084	3	N	-0-			-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	48	1	2068	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	34	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	35	1	1400	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115	-0-	27	1	1258	3	N	-0-			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	N	-0-			-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	N	-0-			-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			22
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			22
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			22

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

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-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	3	N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	39	1	1224	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

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-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	3	Y	-0-			-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	80	1	3015	3	Y	-0-			-0-
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	86	1	2548	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	93	1	2755	2	N	-0-			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	53	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	58	1	2468	2	N	-0-			-0-
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

12	3100	N	3920	-0-	820	1016	124	1	3796	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3828	-0-	728	1744	132	1	3696	3	Y	-0-			-0-
02	5347	X	3603	-0-	-1744	-0-	114	1	3489	3	Y	-0-			-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	119	1	3600	3	Y	-0-			-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	3	Y	-0-			-0-
*05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	108	1	3334	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

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
02	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-			60
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	70	1	2762	3	Y	-0-			60
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	65	1	2852	3	Y	-0-			60
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	64	1	2647	3	Y	-0-			60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

12	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	131	1	4030	3	Y	-0-			-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	149	1	4158	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	132	1	3853	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	124	1	3810	3	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	106	1	3326	3	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	126	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	3	N	-0-					-0-
*05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	117	1	3622	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
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-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	137	1	4149	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	167	1	4824	3	Y	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	134	1	4824	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	140	1	4199	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	137	1	6019	3	N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	135	1	5765	3	N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	127	1	5772	3	N	-0-					-0-
*05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	130	1	5774	3	N	-0-					-0-

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
12	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	124	1	3824	3	Y	-0-					13
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-					13
02	3780	X	2408	-0-	-1372	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					13
03	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					13
04	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	100	1	2818	3	Y	-0-					13
05	3844	X	2847	-0-	-997	-0-	98	1	2749	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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1650	3	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	46	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-					-0-

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
12	3326	X	2971	-0-	-355	-0-	93	1	2878	3	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	3	N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	112	1	3324	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1415	-0-	-1437	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	827	-0-	-1933	-0-	30	1	797	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	68	1	1883	3	N	-0-					-0-

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
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	21	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	18	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	20	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	77	1	2362	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	80	1	2264	3	Y	33					48
							36	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	3	Y	-0-					48
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2670	3	Y	17					65
							19	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2424	3	Y	15					80
							17	9									
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	89	1	2341	3	Y	9					89
							10	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	181	1	5355	2	Y	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	257	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2762	-0-	-794	-0-	91	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3070	-0-	-867	-0-	102	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3029	-0-	-781	-0-	105	1	2924	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	102	1	3024	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	110	1	3358	3	Y	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	130	1	3660	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3293	-0-	-11	-0-	105	1	3188	3	Y	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	157	1	4468	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	109	1	3270	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	115	1	3309	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	112	1	3315	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	126	1	3665	3	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	116	1	3513	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					10
01	1178	N	747	-0-	-431	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					10
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	919	3	Y	10					20
							11	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	Y	-0-					20
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1284	3	Y	-0-					20
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	3	Y	-0-					20

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	1	1875	3	Y	-0-					12
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	3	Y	-0-					12
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	3	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1583	3	Y	-0-					12
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					12
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	3	Y	-0-					2
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					2
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	100	1	2897	3	Y	-0-					2
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	3	Y	-0-					2

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
12	4929	X	4540	-0-	-389	-0-	143	1	4397	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	154	1	4335	3	Y	4					4
							4	9									
02	4396	X	3427	-0-	-969	-0-	118	1	3298	3	Y	10					14
							11	9									
03	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	138	1	3735	3	Y	1					15
							1	9									
*04	4470	X	3552	-0-	-918	-0-	122	1	3427	3	Y	3					18
							3	9									
05	4495	X	3078	-0-	-1417	-0-	105	1	2973	3	Y	-0-					18

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
12	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	3	Y	-0-					-0-

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
12	3689	X	1385	-0-	-2304	-0-	44	1	1341	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	116	1	3264	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	134	1	3655	3	Y	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	144	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	3325	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	134	1	3667	3	Y	-0-					-0-

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
12	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	33	1	1505	3	N	-0-					1
01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	29	1	1151	3	N	1					2
							1	9									
02	1456	N	1069	-0-	-387	-0-	26	1	1043	3	N	-0-					2
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	N	-0-					2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	42	1	1940	3	N	-0-					2
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	N	-0-					2

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
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-
02	5712	X	5450	-0-	-262	-0-	120	1	5330	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	143	1	6009	3	Y	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	125	1	6009	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	138	1	5985	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	94	1	4255	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	109	1	4377	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4060	-0-	-56	-0-	93	1	3967	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	97	1	4354	3	Y	-0-					-0-

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
12	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	76	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	70	1	2825	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2551	-0-	-1061	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	56	1	2324	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-

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
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39	1	1209	3	Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	7					7
							8	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	3	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	55	1	1138	3	Y	1					9
							1	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	1					10
							1	9									
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	Y	-0-					10

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
12	2077	N	1848	-0-	-229	-0-	58	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	929	-0-	-838	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1464	-0-	-384	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3584	-0-	484	484	123	1	3461	3	Y	-0-					-0-
04	2823	N	2339	-0-	-484	-0-	78	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	3	Y	-0-					-0-

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
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	89	1	4069	3	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	100	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	3	N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	104	1	4151	3	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	90	1	3734	3	N	-0-					-0-
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-

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
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	68	1	3073	3	Y	-0-					-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	61	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	71	1	2863	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	65	1	2863	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	65	1	2841	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	134	1	3869	3	Y	-0-					2
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	3	Y	-0-					2
04	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	138	1	3969	3	Y	-0-					2
05	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	144	1	4042	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	78	1	3518	3	N	-0-					40
03	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	88	1	3719	3	N	-0-					40
04	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	82	1	3613	3	N	-0-					40
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	80	1	3460	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	3	N	6	172	1			51
							7	9									
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	76	1	1443	3	N	13					64
							14	9									
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	74	1	1546	3	N	16					80
							18	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	N	14					94
							15	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	43	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2581	3	N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2339	3	N	-0-					-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1208	3	Y	2					2
							2	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	3	Y	13					15
							14	9									
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	245	1	1858	3	Y	2					17
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	80	1	2366	3	Y	-0-					16
03	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	90	1	2484	3	Y	-0-					16
04	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	93	1	2682	3	Y	-0-					16
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	1					17
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	144	1	4417	3	Y	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4352	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4040	-0-	-20	-0-	130	1	3910	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	149	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	139	1	4163	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	146	1	4217	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	110	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	98	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	105	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	111	1	3095	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	108	1	3197	2	N	-0-					-0-

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
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	61	1	2793	3	Y	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	58	1	2381	3	Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	62	1	2586	3	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	57	1	2507	3	Y	-0-					-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	Y	-0-					-0-

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
12	9300	X	6282	-0-	-3018	-0-	206	1	6076	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6893	-0-	-2407	-0-	154	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6361	-0-	-1983	-0-	211	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	6705	-0-	-2347	-0-	223	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6461	-0-	-1729	-0-	223	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6534	-0-	-503	-0-	214	1	6320	2	N	-0-					-0-

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
12	1426	X	123	-0-	-1303	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2729	62	1	1709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	1834	-0-	-1266	1463	66	1	1768	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1919	-0-	-1081	382	68	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*05	2309	N	1927	-0-	-382	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-

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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-

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
12	8246	X	7428	-0-	-818	-0-	162	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6925	-0-	-1321	-0-	155	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4118	-0-	-3218	-0-	91	1	4027	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	170	1	7498	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6782	-0-	-1018	-0-	156	1	6626	2	N	-0-					-0-
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	176	1	7887	2	N	-0-					-0-

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
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	79	1	3602	3	Y	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3513	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	105	1	3109	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	81	1	3444	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	108	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	74	1	3259	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	88	1	3731	3	N	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	82	1	3425	3	N	-0-					-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3557	3	N	-0-					-0-

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
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
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	17	1	515	3	N	-0-					28
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	16	1	461	3	N	-0-					28
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	17	1	516	3	N	-0-					28
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
*12	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	170	1	5217	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	182	1	5104	3	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	4948	-0-	-288	-0-	166	1	4782	3	Y	-0-					-0-
*03	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	177	1	4794	3	Y	-0-					-0-
*04	5370	X	4713	-0-	-657	-0-	160	1	4553	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	157	1	4394	3	Y	-0-					-0-

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
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	51	1	2296	3	N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	54	1	2269	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	49	1	2074	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-

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
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	67	1	3020	3	Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	70	1	2815	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	191	67	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	63	1	2722	3	Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	65	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	80	1	3658	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	87	1	3499	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	76	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	81	1	3436	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	74	1	3281	3	N	-0-					-0-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	89	1	3691	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	150	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4513	-0-	-664	-0-	156	1	4357	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3810	-0-	-950	-0-	121	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3871	-0-	-1399	-0-	132	1	3739	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	118	1	3566	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	122	1	3629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	88	1	2660	3	Y	2					7
							2	9									
03	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	107	1	2958	3	Y	3					10
							3	9									
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	94	1	2958	3	Y	4					14
							4	9									
05	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	91	1	2563	3	Y	-0-					14

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	69	1	3171	3	N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	3	N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	74	1	3231	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	74	1	3251	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2212	N	2033	-0-	-179	-0-	71	1	1962	3	N	-0-					12
03	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	81	1	2201	3	N	-0-					12
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-					12
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	75	1	2110	3	N	-0-					12

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
12	11935	X	11115	-0-	-820	-0-	348	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									
02	10780	X	8819	-0-	-1961	-0-	306	1	8484	3	Y	26					54
							29	9									
03	11935	X	9831	-0-	-2104	-0-	355	1	9448	3	Y	25					79
							28	9									
*04	11550	X	8085	-0-	-3465	-0-	280	1	7792	3	Y	12					91
							13	9									
05	10819	X	8953	-0-	-1866	-0-	314	1	8619	3	Y	18					109
							20	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
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-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	114	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	124	1	3537	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	139	1	4255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	38	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	36	1	1600	2	N	1					1
							1	9									
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	39	1	1725	2	N	-0-					1
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	38	1	1629	2	N	-0-					1
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					1

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
12	1240	N	884	-0-	-356	-0-	28	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	33	1	958	3	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	7924	X	6438	-0-	-1486	-0-	220	1	6216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	243	1	6606	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6265	-0-	-1595	-0-	212	1	6053	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	6307	-0-	-1381	-0-	224	1	6083	3	Y	-0-					-0-

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
12	2790	N	2484	-0-	-306	-0-	78	1	2406	3	Y	-0-					7
01	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	94	1	2635	3	Y	-0-					7
02	2464	N	2439	-0-	-25	-0-	80	1	2359	3	Y	-0-					7
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	-0-					7
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	85	1	2497	3	Y	-0-					7
05	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	91	1	2587	3	Y	-0-					7

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
12	12245	X	12136	-0-	-109	-0-	381	1	11755	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	10538	-0-	-1273	-0-	360	1	10143	3	Y	32					32
							35	9									
02	10668	X	10360	-0-	-308	-0-	354	1	9985	3	Y	19					51
							21	9									
03	11811	X	10761	-0-	-1050	-0-	381	1	10370	3	Y	9					60
							10	9									
*04	11430	X	8908	-0-	-2522	-0-	304	1	8592	3	Y	11					71
							12	9									
05	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	277	1	7571	3	Y	24	76	1			19
							26	9									

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
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	105	1	3229	3	Y	-0-					5
01	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	106	1	2984	3	Y	-0-					5
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	87	1	2429	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	112	1	3043	3	Y	-0-					5
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	-0-					5
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	104	1	2872	3	Y	-0-					5

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
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	47	1	1434	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	52	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	47	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	34					34
							37	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					34
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									

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
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-
02	6104	X	5134	-0-	-970	-0-	162	1	4972	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	152	1	6308	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6440	-0-	-100	-0-	132	1	6308	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	136	1	5810	3	Y	-0-					-0-

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
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	68	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	71	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2841	-0-	-15	-0-	63	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	70	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	101	1	2982	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	94	1	2921	3	N	-0-					-0-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	116	1	3594	3	N	-0-					-0-

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
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	47	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	56	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	47	1	1391	3	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	53	1	1469	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	53	1	1500	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	5955	-0-	-1640	-0-	188	1	5767	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5780	-0-	-1815	-0-	200	1	5580	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4891	-0-	-1829	-0-	161	1	4730	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	4640	-0-	-1994	-0-	157	1	4483	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	3758	-0-	-2362	-0-	124	1	3634	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	3672	-0-	-2125	-0-	122	1	3550	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	158	1	4869	3	Y	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	3	Y	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	158	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	148	1	4486	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	154	1	4534	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	263	1	8089	3	Y	2					33
							2	9									
01	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	282	1	7954	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
02	7532	X	7402	-0-	-130	-0-	253	1	7147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	284	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	274	1	7674	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	284	1	7821	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

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-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	85	1	3757	3	N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	90	1	4104	3	N	-0-					-0-
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	97	1	4165	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

12	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	81	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	58	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	71	1	2112	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	70	1	2048	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

12	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	155	1	4760	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	163	1	4593	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4620	-0-	-392	-0-	159	1	4461	3	Y	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	172	1	4760	3	Y	6					6
							7	9									
04	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	115	1	3332	3	Y	-0-					6
05	5115	X	3318	-0-	-1797	-0-	119	1	3199	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2800	X	1479	-0-	-1321	-0-	47	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	148	1	4438	3	N	-0-					-0-
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	N	-0-					-0-

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
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	77	1	2369	3	Y	-0-					6
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	82	1	2298	3	Y	-0-					6
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	71	1	1983	3	Y	-0-					6
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	83	1	2263	3	Y	-0-					6
04	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	77	1	2208	3	Y	-0-					6
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2176	3	Y	-0-					6

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
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-
02	5264	X	5034	-0-	-230	-0-	161	1	4873	3	Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	207	1	5919	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	148	1	4441	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	169	1	4977	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	3	Y	-0-					15
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	3	Y	-0-					15
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77	1	2268	3	Y	-0-					15
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	84	1	2410	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	15	33	1			-0-
							17	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	83	1	2212	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	87	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	97	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	116	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	120	102	1	3018	3	Y	-0-					-0-
*05	3241	X	3121	-0-	-120	-0-	100	1	3021	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2604	N	909	-0-	-1695	-0-	26	1	883	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	1083	-0-	-1769	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2317	3	N	-0-					-0-
*05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2786	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	86	1	2643	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	74	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2405	-0-	-415	-0-	78	1	2327	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	84	1	2397	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	N	-0-					95
03	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	65	1	1728	3	N	1					96
							1	9									
04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					96
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	N	1					95
							1	9									

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
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	107	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	98	1	2688	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	101	1	3007	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	106	1	3092	3	Y	-0-					-0-

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
12	10447	X	9289	-0-	-1158	-0-	294	1	8995	3	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	305	1	8533	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	7571	-0-	-969	-0-	229	1	7342	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8539	-0-	-916	-0-	271	1	8268	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8353	-0-	-407	-0-	261	1	8092	3	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	264	1	8106	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

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
02	3220	X	1676	-0-	-1544	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					12
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	45	1	1954	3	Y	-0-					12
04	2280	X	2002	-0-	-278	-0-	48	1	1954	3	Y	-0-					12
05	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	76	1	2155	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

12	7781	X	5456	-0-	-2325	-0-	117	1	5339	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5139	-0-	-1929	-0-	125	1	5014	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4366	-0-	-1766	-0-	94	1	4272	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	115	1	4656	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	99	1	4656	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4255	-0-	-1108	-0-	97	1	4158	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

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-
02	2800	N	3137	-0-	337	337	104	1	3033	3	Y	-0-					-0-
03	2230	N	1893	-0-	-337	-0-	66	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	1					1
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

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-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	64	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	70	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

12	3317	X	837	-0-	-2480	-0-	26	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	73	1	2040	3	Y	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	119	1	3388	3	Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	3	Y	-0-					-0-
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	251	1	7718	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	249	1	6958	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6334	-0-	-722	-0-	202	1	6132	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5768	-0-	-2044	-0-	192	1	5576	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	234	1	7117	3	N	-0-					-0-
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	254	1	7497	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	4984	X	4543	-0-	-441	-0-	157	1	4385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	178	1	4783	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	543	1	4977	3	Y	-0-					-0-
*05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	676	1	5032	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					8
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	-0-					8
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	3	Y	-0-					8
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	3	Y	-0-					8

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
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2084	3	N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	55	1	2184	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	44	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	51	1	2675	3	N	-0-					-0-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	42	1	1962	3	N	-0-					-0-

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
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	67	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	834	-0-	-499	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	66	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	59	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	453	-0-	-1872	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					-0-

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
12	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	111	1	3393	3	Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	130	1	3644	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	97	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					-0-

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
*12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	67	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	63	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-

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
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	38	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	26	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	N	-0-					-0-
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	56	1	1790	3	N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	59	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	67	1	1867	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	57	1	1695	3	Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	61	1	1718	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	91	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	107	1	4325	3	Y	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	104	1	4192	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4282	-0-	-8	-0-	90	1	4192	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	103	1	4299	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
12	837	N	625	-0-	-212	-0-	20	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	143	1	4382	3	Y	-0-					23
01	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	161	1	4526	3	Y	-0-	18	1			5
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	143	1	4051	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	163	1	4487	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	153	1	4311	3	Y	-0-					5
05	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	158	1	4410	3	Y	-0-					5

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
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
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2479	3	N	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					8
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	99	1	2717	3	N	-0-					8
*05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	98	1	2784	3	N	-0-					8

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
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
02	3752	X	3680	-0-	-72	-0-	132	1	3534	3	Y	13					85
							14	9									
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	152	1	3927	3	Y	14					99
							15	9									
04	4020	X	4010	-0-	-10	-0-	143	1	3839	3	Y	25					124
							28	9									
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	149	1	3998	3	Y	4	128	1			-0-
							4	9									

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
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	68	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	67	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1777	-0-	-155	-0-	59	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	67	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	63	1	1849	2	N	-0-					-0-

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
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	65	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	69	1	1928	3	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	66	1	1798	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	54	1	1534	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1062	-0-	-705	-0-	33	1	1023	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	42	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	40	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	755	-0-	-547	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					-0-

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
12	2511	X	1011	-0-	-1500	-0-	32	1	979	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	940	3	N	-0-					-0-
02	980	N	488	-0-	-492	-0-	16	1	472	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	76	1	2176	3	N	-0-					-0-

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
12	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	76	1	2328	3	N	-0-					26
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					26
02	3444	X	2098	-0-	-1346	-0-	72	1	2026	3	Y	-0-	26	1			-0-
03	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	66	1	1806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	46	1	1350	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1465	-0-	-1480	-0-	53	1	1412	3	Y	-0-					-0-

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
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					7
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					7
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					7
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					7
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					7

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
12	2604	X	1708	-0-	-896	-0-	54	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	62	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	47	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	47	1	1563	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4368	X	1167	-0-	-3201	-0-	40	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	126	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	140	1	4263	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	155	1	4674	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	135	1	3906	3	N	-0-					61
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	147	1	4085	3	N	-0-					61
04	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					61
05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	144	1	4085	3	N	-0-					61

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

12	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	51	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	36	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1096	-0-	-1060	-0-	24	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1481	-0-	-844	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	38	1	1603	2	N	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	94	1	2694	2	N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	89	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	69	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	106	105	1	2932	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3089	-0-	-11	95	101	1	2988	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

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-
02	6188	X	5533	-0-	-655	-0-	177	1	5356	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	172	1	5067	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	185	1	5461	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

12	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	73	1	3313	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	82	1	3295	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2975	-0-	-105	-0-	67	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	79	1	3215	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	74	1	3190	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	N	-0-					3
03	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	57	1	1559	3	N	-0-					3
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	3	N	-0-					3
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	3	N	-0-					3

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
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-
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	116	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	109	1	3235	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	94	1	2851	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	94	1	2904	3	N	-0-					-0-

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
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	49	1	2263	3	Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	81	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	64	1	2001	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	53	1	2174	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	76	1	2173	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	45	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	34	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	34	1	1638	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	47	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	40	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	40	1	1124	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	39	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 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
12	3100	N	5280	-0-	2180	5891	166	1 4 9	5110	3	Y	4	3	1			1
01	3100	N	5637	-0-	2537	8428	193	1	5444	3	Y	-0-					-0-
02	13556	X	5128	-0-	-8428	-0-	173	1	4955	3	Y	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	178	1	4912	3	Y	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	159	1	4409	3	Y	-0-					-0-
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	173	1	4715	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

12	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	438	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	117	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	2	N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	108	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2878	-0-	-174	-0-	95	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	106	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	92	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	90	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	103	1	4109	3	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	93	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	99	1	4110	3	N	-0-					-0-
*05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3989	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

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-
02	5180	X	2863	-0-	-2317	-0-	95	1	2768	3	Y	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	215	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	185	1	5351	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	98	1	2832	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	137	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	152	1	4422	2	N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	153	1	4272	2	N	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	54	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	61	1	2461	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	51	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	57	1	2394	3	Y	-0-					-0-

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
12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	92	1	2837	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	103	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	3	Y	13					13
							14	9									
04	3000	N	3079	-0-	79	79	101	1	2978	3	Y	-0-					13
*05	3225	X	3146	-0-	-79	-0-	106	1	3038	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									

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
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	94	1	4290	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	103	1	4125	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3891	-0-	-1	-0-	85	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	106	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	99	1	4149	3	Y	-0-					-0-
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	3	Y	-0-					-0-

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
12	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	133	1	4099	3	Y	-0-					7
01	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	152	1	4252	3	Y	15					22
							17	9									
02	4312	X	4007	-0-	-305	-0-	134	1	3867	3	Y	5					27
							6	9									
03	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	154	1	4146	3	Y	15					42
							17	9									
04	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-					42
05	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	120	1	3244	3	Y	-0-					42

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
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-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	41	1	1649	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	84	1	3680	3	N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	107	1	4422	3	N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	88	1	2719	3	Y	-0-					5
01	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	75	1	2123	3	Y	-0-					5
02	2884	X	2345	-0-	-539	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-					5
03	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	91	1	2571	3	Y	-0-					5
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	101	1	3037	3	Y	-0-					5
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	3	Y	-0-					5

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
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-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	Y	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	65	1	3002	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	169	1	5184	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	186	1	5223	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	153	1	4674	3	Y	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	190	1	5441	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4734	-0-	-546	-0-	156	1	4575	3	Y	3					3
							3	9									
05	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	161	1	4679	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
12	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	66	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	2	N	-0-					-0-

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
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
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	3	N	-0-					8
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					8
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	N	-0-					8
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	N	-0-					8

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
12	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	71	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									
02	3528	X	2982	-0-	-546	-0-	73	1	2897	3	Y	11					30
							12	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	96	1	3840	3	Y	15					45
							17	9									
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	81	1	3385	3	Y	9					54
							10	9									
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3276	3	Y	10					64
							11	9									

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
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	219	1	6745	3	Y	-0-					-0-
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	236	1	6608	3	Y	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	200	1	5930	3	Y	-0-					-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	3	Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	210	1	6200	3	Y	-0-					-0-
*05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	221	1	6351	3	Y	-0-					-0-

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
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2053	3	Y	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	3	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	78	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	90	1	2347	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-

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
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	177	1	5231	2	N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	205	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	176	1	4912	2	N	-0-					-0-
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	181	1	5346	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2106	3	Y	3					16
							3	9									
03	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	81	1	2218	3	Y	-0-					16
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	76	1	2119	3	Y	-0-					16
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	81	1	2004	3	Y	8					24
							9	9									

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
12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	58	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	55	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2227	-0-	-97	-0-	49	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	56	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	53	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	49	1	2199	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	4368	X	3891	-0-	-477	-0-	134	1	3757	3	Y	-0-					9
03	4526	X	3790	-0-	-736	-0-	138	1	3652	3	Y	-0-					9
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	129	1	3742	3	Y	-0-					9
05	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	143	1	4037	3	Y	-0-					9

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
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-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	71	1	2916	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	73	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	72	1	2977	3	Y	-0-					-0-

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
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	188	1	8564	3	Y	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	202	1	8123	3	Y	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	161	1	7115	3	Y	-0-					-0-
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	179	1	7484	3	Y	-0-					-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	158	1	7484	3	Y	-0-					-0-
*05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	161	1	6869	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
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
02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	112	1	3257	3	Y	-0-					6
03	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	130	1	3533	3	Y	-0-					6
04	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	129	1	3597	3	Y	-0-					6
05	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					6

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
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
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	136	1	5919	3	Y	-0-					3
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	166	1	6785	3	Y	-0-					3
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	140	1	6785	3	Y	1					4
							1	9									
*05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	144	1	6142	3	Y	1					5
							1	9									

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
12	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	205	1	6295	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	6707	-0-	-516	-0-	231	1	6476	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	5741	-0-	-783	-0-	185	1	5556	3	Y	-0-					-0-
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	243	1	7075	3	Y	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	219	1	6675	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	200	1	6001	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	998	-0-	-458	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	28	1	1184	2	N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	102	1	4595	3	N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	117	1	4958	3	N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	107	1	4637	3	N	-0-					-0-
*05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	145	1	4433	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	133	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4792	-0-	-8	-0-	156	1	4636	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	1953	-0-	-3007	-0-	62	1	1891	3	Y	-0-					-0-

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
12	10633	X	6445	-0-	-4188	-0-	203	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									
02	9100	X	7514	-0-	-1586	-0-	260	1	7242	3	Y	11					18
							12	9									
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	307	1	8205	3	Y	9					27
							10	9									
04	9270	X	9147	-0-	-123	-0-	319	1	8822	3	Y	5					32
							6	9									
*05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	344	1	9372	3	Y	4					36
							4	9									

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
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	23	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	22	1	979	2	N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	20	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	960	N	858	-0-	-102	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-

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
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	44	1	1320	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	51	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	40	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	34	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	39	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	39	1	1284	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	155	1	4744	3	Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	3	Y	12					12
							13	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	135	1	3708	3	Y	-0-					12
*05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	3	Y	-0-					12

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	218	1	6702	3	Y	-0-					-0-
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	3	Y	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	192	1	5411	3	Y	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	196	1	5425	3	Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	154	1	4410	3	Y	-0-					-0-
*05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	161	1	4555	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2548	N	2393	-0-	-155	-0-	86	1	2307	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	104	1	2686	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-					-0-
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	192	-0-	-490	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1456	N	1350	-0-	-106	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	163	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4435	-0-	-157	-0-	147	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	165	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	160	1	4729	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	94	1	2707	3	Y	23					35
							25	9									
03	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	112	1	2980	3	Y	6					41
							7	9									
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	100	1	2786	3	Y	-0-					41
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	104	1	2822	3	Y	-0-					41

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	72	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	3	N	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	4058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	115	1	3216	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	106	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	83	1	2272	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2642	N	2508	-0-	-134	-0-	87	1	2421	3	Y	-0-					45
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					45
04	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					45
05	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	75	1	2069	3	Y	-0-					45

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
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-
02	3696	X	3128	-0-	-568	-0-	103	1	3025	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	132	1	3767	3	N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	132	1	3845	3	N	-0-					-0-
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	N	-0-					-0-

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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	45	1	1383	3	Y	-0-					20
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					20
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1243	3	Y	-0-					20
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	-0-					20
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	Y	-0-					20
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	-0-					20

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	371	-0-	-280	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-

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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3	Y	-0-					-0-

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
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	3	Y	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					38
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					38
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					38
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					38
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					38
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	-0-					38

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	8					28
							9	9									
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	4					32
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					32
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	Y	5					37
							6	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					37
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	3	Y	1					38
							1	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	114	1	3511	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	97	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	114	1	3445	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	126	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	117	1	3418	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	2032	3	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1468	-0-	-352	-0-	47	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	703	-0-	-1312	-0-	25	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8538	-0-	5438	5438	278	1	8260	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	730	-0-	-665	-0-	24	1	706	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7038	-0-	3938	3938	244	1	6794	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	13506	-0-	10706	14644	416	1	13090	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	12893	-0-	9793	24437	415	1	12478	3	N	-0-					-0-
04	36020	X	11583	-0-	-24437	-0-	363	1	11220	3	N	-0-					-0-
*05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	342	1	10441	3	N	-0-					-0-

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
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	171	1	5231	3	N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	4079	-0-	-373	-0-	124	1	3955	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	152	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	134	1	4121	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	140	1	4406	3	N	-0-					-0-

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
12	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	106	1	3273	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	110	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	129	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	121	1	3346	3	Y	-0-					-0-
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	128	1	3495	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	159	1	4576	3	N	-0-					119
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	178	1	4883	3	N	-0-					119
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	3	N	1					120
							1	9									
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	173	1	4768	3	N	-0-	73	1			45

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
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	84	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	82	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3335	-0-	-305	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	83	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	82	1	3460	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	84	1	3757	2	N	-0-					-0-

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
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	16	1	478	2	N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	2	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-

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
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	56	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	50	1	1488	2	N	-0-					-0-

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
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	57	1	1680	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	59	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	54	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	59	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	56	1	1647	2	N	-0-			-0-

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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	-0-			-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	Y	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1081	3	Y	-0-			-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	26	1	1212	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	35	1	1400	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	26	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	33	1	1327	3	N	-0-			-0-

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
12	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	218	1	6443	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	220	1	6346	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5836	-0-	-324	-0-	193	1	5643	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6508	-0-	-312	-0-	217	1	6291	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6120	-0-	-480	-0-	212	1	5908	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	210	1	6217	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	263	1	139	3	Y	-0-			-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	503	1	221	3	Y	-0-			-0-

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
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	79	1	3569	3	Y	-0-			-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	3	Y	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	76	1	3150	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	88	1	3467	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	82	1	3368	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	80	1	3454	3	Y	-0-			-0-

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
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-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	34	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	43	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	33	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	39	1	1635	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	700	N	594	-0-	-106	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2520	N	1153	-0-	-1367	-0-	40	1	1113	3	N	-0-					2
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	3	N	-0-					2
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2383	3	N	-0-					2
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	3	N	-0-					2

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
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									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	24	1	695	3	N	3					17
							3	9									
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	25	1	752	3	N	5					22
							6	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	24	1	733	3	N	6					28
							7	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	23	1	656	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									

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
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	263	1	8099	3	Y	-0-					-0-
01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	295	1	8286	3	Y	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	258	1	7888	3	Y	-0-					-0-
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	298	1	8660	3	Y	-0-					-0-
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	287	1	8441	3	Y	-0-					-0-
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	260	1	7501	3	Y	-0-					-0-

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
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	88	1	3982	3	N	-0-					-0-
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	99	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	78	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	3	N	-0-					-0-
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	89	1	3798	3	N	-0-					-0-

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
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	31	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	25	1	1211	3	N	-0-					-0-

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
12	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	173	1	5307	3	Y	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4846	-0-	-138	-0-	160	1	4686	3	Y	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	190	1	5348	3	Y	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	195	1	5784	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	183	1	5323	3	Y	-0-					-0-

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
12	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	241	1	7390	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6554	-0-	-810	-0-	210	1	6344	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	235	1	6874	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	2411	-0-	-4999	-0-	78	1	2333	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	2673	-0-	-4984	-0-	86	1	2587	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	76	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	88	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-					-0-
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	80	1	3467	3	N	-0-					-0-

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
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	37	1	1114	3	Y	-0-					17
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	6					23
							7	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	39	1	1024	3	Y	-0-					23
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	33	1	924	3	Y	4					27
							4	9									
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					27
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	Y	-0-					27

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
12	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	242	1	7461	3	Y	3					18
							3	9									
01	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	256	1	7203	3	Y	-0-					18
02	7280	X	6360	-0-	-920	-0-	220	1	6116	3	Y	22					40
							24	9									
03	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	266	1	7075	3	Y	22					62
							24	9									
04	7590	X	7345	-0-	-245	-0-	256	1	7086	3	Y	3					65
							3	9									
05	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	247	1	6860	3	Y	2					67
							2	9									

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
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-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	185	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	200	1	5795	3	N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	164	1	4963	3	N	-0-					-0-
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	177	1	5236	3	N	-0-					-0-

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
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	113	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	117	1	3276	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	95	1	2735	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	132	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	2471	-0-	-919	-0-	84	1	2387	3	Y	-0-					-0-
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3429	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	2004	3	Y	-0-					2
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	60	1	2283	3	Y	-0-					2
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	56	1	2178	3	Y	-0-					2
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					2

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
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-
02	3920	X	2861	-0-	-1059	-0-	95	1	2766	3	N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	149	1	4268	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	122	1	3622	3	N	-0-					-0-

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
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	111	1	3409	3	Y	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	102	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1937	-0-	-247	-0-	63	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	997	-0-	-1343	-0-	31	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1011	-0-	-1407	-0-	37	1	974	3	Y	-0-					-0-

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
12	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	139	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	131	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3274	-0-	-1150	-0-	108	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-

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
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	27	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	25	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3416	X	2308	-0-	-1108	-0-	73	1	2235	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	70	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	76	1	2158	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	104	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	103	1	2899	3	Y	16					16
							18	9									
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	102	1	2812	3	Y	15					31
							17	9									
03	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	106	1	2848	3	Y	6					37
							7	9									
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	100	1	2802	3	Y	1					38
							1	9									
*05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	113	1	3110	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									

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
12	1860	N	897	-0-	-963	-0-	28	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	28	1	794	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	587	-0-	-785	-0-	23	1	561	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	613	-0-	-255	-0-	24	1	588	3	Y	1					8
							1	9									
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					8
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					8

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
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	160	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									
02	4788	X	4448	-0-	-340	-0-	150	1	4283	3	Y	14					17
							15	9									
03	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	163	1	4465	3	Y	6					23
							7	9									
*04	4890	X	4270	-0-	-620	-0-	145	1	4112	3	Y	12					35
							13	9									
05	4960	X	4212	-0-	-748	-0-	149	1	4052	3	Y	10					45
							11	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
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	137	1	4039	2	N	-0-			-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3402	-0-	-154	-0-	113	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	118	1	3439	2	N	-0-			-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	134	1	3731	2	N	-0-			-0-
*05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	134	1	3956	2	N	-0-			-0-

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
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	8	1	228	2	N	-0-			-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	153	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	149	1	4288	2	N	-0-			-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	125	1	3656	2	N	-0-			-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	143	1	4156	2	N	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	163	1	4811	2	N	-0-			-0-

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
12	7068	X	6017	-0-	-1051	-0-	197	1	5820	2	Y	-0-			-0-
01	7068	X	5976	-0-	-1092	-0-	201	1	5775	2	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	191	1	5574	2	Y	-0-			-0-
03	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	206	1	5978	2	Y	-0-			-0-
04	6450	X	3569	-0-	-2881	-0-	123	1	3446	2	Y	-0-			-0-
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	185	1	5455	2	Y	-0-			-0-

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
12	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	186	1	5477	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	191	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4769	-0-	-579	-0-	158	1	4611	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	182	1	5291	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3330	-0-	-2400	-0-	115	1	3215	2	N	-0-			-0-
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	236	1	6971	2	N	-0-			-0-

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
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	147	1	4348	2	N	-0-			-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	156	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	137	1	4013	2	N	-0-			-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-			-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	165	1	4612	2	N	-0-			-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	151	1	4466	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	106	1	3313	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	111	1	3416	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	96	1	3062	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	94	1	2926	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	24	1	672	3	N	-0-					46
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	698	3	N	-0-					46
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	-0-					46
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-					46

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
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	60	1	1842	3	Y	-0-					30
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-					30
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	41	1	1229	3	Y	-0-					30
03	1550	N	1209	-0-	-341	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					30
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					30
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	45	1	1302	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
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	38	1	1502	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	37	1	1414	2	N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	39	1	1576	2	N	-0-					-0-
*10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	34	1	1336	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	44	1	1298	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	43	1	1259	2	N	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	35	1	1517	2	N	-0-					-0-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	2	N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	34	1	1502	2	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	99	1	2913	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
12	3317	X	2419	-0-	-898	-0-	53	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	52	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	50	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	66	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	N	-0-					-0-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	3526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	46	1	1363	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-			-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	63	1	1828	2	N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	104	1	2913	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3312	-0-	212	229	108	1	3204	2	N	-0-			-0-

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
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	197	1	6025	3	N	-0-			-0-
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	260	1	7265	3	N	-0-			-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	203	1	6336	3	N	-0-			-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	219	1	6437	3	N	-0-			-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	204	1	6251	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	4456	-0-	-1744	-0-	140	1	4316	3	N	-0-			-0-

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
12	8742	X	7690	-0-	-1052	-0-	166	1	7524	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	7474	-0-	-834	-0-	182	1	7292	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	5988	-0-	-1516	-0-	135	1	5853	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	167	1	6905	3	N	-0-			-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	229	1	9993	3	N	-0-			-0-
*05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	211	1	9227	3	N	-0-			-0-

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
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	3	N	-0-			-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	42	1	1392	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	52	1	1525	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	48	1	1450	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	46	1	1376	3	N	-0-			-0-

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
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	59	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1453	-0-	-199	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	52	1	1510	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	52	1	1440	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	50	1	1484	2	N	-0-			-0-

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
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	2	N	-0-			-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	100	1	2877	2	N	-0-			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	100	1	2913	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	111	1	3237	2	N	-0-			-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	111	1	3087	2	N	-0-			-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	115	1	3389	2	N	-0-			-0-

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
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
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	41	1	1206	3	Y	-0-			17
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1359	3	Y	-0-			17
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1359	3	Y	-0-			17
05	1395	N	986	-0-	-409	-0-	37	1	949	3	Y	-0-			17

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 #: 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
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-
02	2800	N	6147	-0-	3347	3347	194	1	5953	3	N	-0-					-0-
03	10189	X	6842	-0-	-3347	-0-	226	1	6616	3	N	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	197	1	6616	3	N	-0-					-0-
*05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	194	1	5901	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	23	1	620	3	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	463	-0-	-560	-0-	17	1	446	3	Y	-0-					3
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	3	Y	-0-					3
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					3

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

12	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	54	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	36	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	53	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	33	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	27	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39	1	1077	2	N	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	52	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	58	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	83	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	74	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	55	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	71	1	3023	2	N	-0-					-0-
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	55	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	2	N	-0-					-0-
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	N	-0-					-0-

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
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	52	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	53	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	46	1	2033	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	51	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	48	1	2163	2	N	-0-					-0-

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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-

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
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	80	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	55	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-

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
12	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	60	1	1760	2	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1556	-0-	-273	-0-	52	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	49	1	1453	2	N	-0-					-0-

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
12	8897	X	8334	-0-	-563	-0-	263	1	8071	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	287	1	8021	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7436	-0-	-404	-0-	235	1	7201	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8118	-0-	-438	-0-	267	1	7851	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	8055	-0-	-75	-0-	258	1	7797	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7539	-0-	-769	-0-	246	1	7293	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	145	1	4437	3	N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	175	1	5036	3	N	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	141	1	4334	3	N	-0-					-0-
*05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	154	1	4509	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	284	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8900	-0-	-90	-0-	308	1	8592	3	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7379	-0-	-741	-0-	235	1	7144	3	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8855	-0-	-135	-0-	299	1	8556	3	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8076	-0-	-624	-0-	258	1	7818	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	285	1	8529	3	Y	-0-					-0-

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
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	21	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	27	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	378	1	11407	3	Y	-0-					-0-
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	408	1	11809	3	Y	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	335	1	10016	3	Y	-0-					-0-
*05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	361	1	10638	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	4004	X	3473	-0-	-531	-0-	113	1	3360	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	2424	-0-	-2009	-0-	83	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	126	1	3848	3	N	-0-					-0-
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	153	1	4498	3	N	-0-					-0-

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
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	140	1	6288	2	Y	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	113	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	80	1	3558	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3191	-0-	-1129	-0-	74	1	3117	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	70	1	3154	2	Y	-0-					-0-

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
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	31	1	945	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	658	-0-	-582	-0-	22	1	636	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	605	-0-	-403	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	961	N	148	-0-	-813	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	630	N	125	-0-	-505	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					-0-

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
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-

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
12	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	147	1	4534	3	N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	176	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3872	-0-	-384	-0-	128	1	3744	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	140	1	3992	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	117	1	3480	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	115	1	3379	3	N	-0-					-0-

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
12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	111	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	117	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	145	1	4050	2	N	-0-					-0-
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-

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
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	100	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	81	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	80	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	77	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1410	-0-	-960	-0-	33	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	45	1	2028	2	N	-0-					-0-

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
12	3100	N	12936	-0-	9836	22130	407	1	12529	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	8065	-0-	4965	27095	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	9									
02	35949	X	8854	-0-	-27095	-0-	300	1	8546	3	Y	7					17
							8	9									
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	294	1	8030	3	Y	7					24
							8	9									
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	246	1	7014	3	Y	7					31
							8	9									
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6548	3	Y	1					32
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	249	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	222	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	227	1	6329	2	N	-0-					-0-
*05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-

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
12	6448	X	5864	-0-	-584	-0-	185	1	5679	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	189	1	5291	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4020	-0-	-1160	-0-	129	1	3891	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4105	-0-	-1599	-0-	140	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3709	-0-	-1811	-0-	124	1	3585	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	137	1	3952	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	96	1	2936	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	94	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	106	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	100	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2964	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	27	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	24	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	101	1	4430	3	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	3	N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	107	1	4523	3	N	-0-					-0-
*05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4480	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5824	X	4415	-0-	-1409	-0-	101	1	4314	3	Y	-0-					10
03	5921	X	4701	-0-	-1220	-0-	114	1	4587	3	Y	-0-					10
04	5430	X	4686	-0-	-744	-0-	99	1	4587	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	39	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	161	-0-	-1296	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	36	-0-	-1308	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6496	X	4892	-0-	-1604	-0-	161	1	4731	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	216	1	6177	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	210	1	6314	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	222	1	6471	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5012	X	4047	-0-	-965	-0-	130	1	3917	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5089	-0-	-646	-0-	167	1	4922	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	4829	-0-	-721	-0-	156	1	4673	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5306	-0-	-429	-0-	176	1	5130	3	N	-0-					-0-

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
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2404	3	N	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	83	1	2303	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	66	1	2057	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	75	1	2207	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	70	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	69	1	2108	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
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	26	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	25	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	22	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	2	Y	-0-					-0-

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
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	119	1	3672	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	107	1	3009	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	916	-0-	-2024	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	535	-0-	-2720	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	344	-0-	-2806	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	693	-0-	-2562	-0-	23	1	668	3	Y	2					2
							2	9									

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
12	4836	X	4157	-0-	-679	-0-	131	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	154	1	4350	3	Y	3					6
							3	9									
02	4368	X	4077	-0-	-291	-0-	142	1	3927	3	Y	7					13
							8	9									
03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	154	1	4272	3	Y	3					16
							3	9									
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	151	1	4176	3	Y	2					18
							2	9									
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	3	Y	-0-					18

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
12	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	72	1	2215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2099	-0-	-169	-0-	72	1	2027	3	Y	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	2					2
							2	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	-0-					2
05	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	74	1	2029	3	Y	-0-					2

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-

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
12	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	93	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	148	1	4152	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	121	1	3678	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	98	1	4115	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	90	1	3987	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	97	1	4073	3	Y	-0-					-0-

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
12	15221	X	13664	-0-	-1557	-0-	448	1	13216	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12964	-0-	-2257	-0-	435	1	12529	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	8508	-0-	-5240	-0-	282	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12162	-0-	-3059	-0-	405	1	11757	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11610	-0-	-2130	-0-	401	1	11209	2	N	-0-					-0-
*05	13702	X	10602	-0-	-3100	-0-	347	1	10255	2	N	-0-					-0-

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
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	61	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	61	1	2646	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	56	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	45	1	1999	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	59	1	2487	2	Y	-0-					-0-
*05	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	52	1	2318	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	3	Y	-0-					7
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					7
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	24	1	748	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

12	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	262	1	7739	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	254	1	7311	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6445	-0-	-975	-0-	213	1	6232	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6877	-0-	-1338	-0-	229	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	250	1	6984	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	250	1	7402	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

12	15190	X	14171	-0-	-1019	-0-	464	1	13707	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14447	-0-	-743	-0-	485	1	13962	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12996	-0-	-472	-0-	430	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13640	-0-	-837	-0-	454	1	13186	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13047	-0-	-933	-0-	451	1	12596	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13368	-0-	-1078	-0-	438	1	12930	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	1	1527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	3	Y	1					2
							1	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	146	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	143	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	132	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	144	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3974	2	N	-0-					-0-
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	139	1	4099	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

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-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	217	1	6473	3	N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	307	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	265	1	7958	3	N	-0-					-0-
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	245	1	7121	3	N	-0-					-0-

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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	4					26
							869	3	4	9							
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	3					29
							1029	3	3	9							
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					29
							814	3									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					29
							933	3									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	5	16	1			18
							859	3	6	9							
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					18
							884	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

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
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	1591	3	20	9	N	18					120
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1767	3	21	9	N	19	121	1			18
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1703	3	15	9	N	14					32
05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1752	3	15	9	Y	14	46	1			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	183	1	5413	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	184	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	171	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	158	1	4659	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

12	3100	N	3791	-0-	691	691	118	1	3632	3	Y	37					79
							41	9									
01	3100	N	5781	-0-	2681	3372	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									
02	2800	N	5354	-0-	2554	5926	193	1	5118	3	Y	39					171
							43	9									
03	12296	X	6370	-0-	-5926	-0-	238	1	6076	3	Y	51					222
							56	9									
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	210	1	5573	3	Y	63					285
							69	9									
*05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	215	1	5645	3	Y	20	186	1			119
							22	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

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-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4095	3	N	-0-					-0-
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	542	1	16272	3	N	-0-					-0-
04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	475	1	14780	3	N	-0-					-0-
*05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	420	1	12934	3	N	-0-					-0-

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
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	18	1	535	2	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1540	N	1281	-0-	-259	-0-	41	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	50	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	N	-0-					-0-

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
12	1240	N	176	-0-	-1064	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
01	961	N	286	-0-	-675	-0-	10	1	276	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	74	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	61	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	89	1	2473	2	N	-0-					-0-
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-

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
12	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	137	1	4230	3	Y	3					20
							3	9									
01	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	134	1	3775	3	Y	3					23
							3	9									
02	4592	X	3366	-0-	-1226	-0-	112	1	3253	3	Y	1					24
							1	9									
03	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	154	1	4281	3	Y	6					30
							7	9									
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	153	1	4279	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	128	1	3573	3	Y	2					32
							2	9									

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
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-
02	2800	N	3235	-0-	435	435	105	1	3130	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	7132	-0-	4032	4467	235	1	6897	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5936	-0-	2936	7403	188	1	5748	3	N	-0-					-0-
*05	14717	X	7314	-0-	-7403	-0-	232	1	7082	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	170	1	5143	3	Y	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	150	1	6202	3	Y	-0-					-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	187	1	6202	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6074	-0-	-126	-0-	137	1	5937	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	88	1	2807	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	93	1	2800	3	N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	61	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	58	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	55	1	1591	2	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-					-0-

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
12	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	182	1	5359	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	184	1	5303	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	167	1	4871	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	180	1	5234	2	Y	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	191	1	5328	2	Y	-0-					-0-
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	185	1	5478	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	40	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	49	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	31	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	45	1	1266	3	N	-0-					-0-

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
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	91	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	78	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	91	1	3860	2	N	-0-					-0-
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3823	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	X	2574	-0-	-226	-0-	59	1	2515	3	N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	73	1	3035	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	65	1	2817	3	N	-0-					-0-
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	72	1	2965	3	N	-0-					-0-

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
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	107	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	138	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	128	1	3570	2	N	-0-					-0-
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	121	1	3569	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	33	1	946	2	N	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

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-
02	2800	N	9687	-0-	6887	21986	302	1	9385	3	Y	-0-					-0-
03	31480	X	9494	-0-	-21986	-0-	305	1	9189	3	Y	-0-					-0-
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	260	1	9189	3	Y	-0-					-0-
*05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	249	1	7636	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	3	Y	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	3	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

12	3861	X	3213	-0-	-648	-0-	101	1	3112	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	88	1	2444	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1888	-0-	-1304	-0-	63	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1137	-0-	-2397	-0-	40	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	343	-0-	-3077	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

12	6851	X	6804	-0-	-47	-0-	146	1	6658	3	Y	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	172	1	6947	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	134	1	5694	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	159	1	6597	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5753	-0-	-877	-0-	130	1	5623	3	Y	-0-					-0-
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	160	1	6798	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

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-
02	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	567	1	18149	3	N	-0-					-0-
03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	597	1	18303	3	N	-0-					-0-
04	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	518	1	16443	3	N	-0-					-0-
*05	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	502	1	15639	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	9975	-0-	7175	16047	310	1	9665	3	Y	-0-					-0-
03	26468	X	10421	-0-	-16047	-0-	338	1	10083	3	Y	-0-					-0-
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	299	1	10083	3	Y	-0-					-0-
*05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	294	1	8949	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
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-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	107	1	3439	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	119	1	3608	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	118	1	3613	3	N	-0-					-0-
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	148	1	4418	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5908	X	5036	-0-	-872	-0-	155	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5345	-0-	-917	-0-	176	1	5169	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	158	1	5024	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	163	1	4942	3	N	-0-					-0-

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
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	100	1	4534	3	N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4669	3	N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	90	1	4062	3	N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	105	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	N	-0-					-0-
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	92	1	4048	3	N	-0-					-0-

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
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	66	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	68	1	2722	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	52	1	2413	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	63	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	65	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	66	1	2894	3	Y	-0-					-0-

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
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	120	1	5440	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	128	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4434	-0-	-522	-0-	95	1	4339	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	117	1	5008	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	108	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	130	1	5705	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
12	9362	X	6334	-0-	-3028	-0-	136	1	6198	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	5929	-0-	-3433	-0-	144	1	5785	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4678	-0-	-2602	-0-	102	1	4576	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	5467	-0-	-1818	-0-	132	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	5451	-0-	-1119	-0-	116	1	5335	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	120	1	5048	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
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-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	3	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	34	1	1606	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	14896	X	8477	-0-	-6419	-0-	267	1	8210	3	Y	-0-					-0-
03	13857	X	10878	-0-	-2979	-0-	360	1	10518	3	Y	-0-					-0-
04	12030	X	10750	-0-	-1280	-0-	344	1	10406	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	5796	-0-	-5581	-0-	185	1	5611	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	812	N	385	-0-	-427	-0-	9	1	376	3	N	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	26	1	869	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	N	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	10226	-0-	7426	33069	318	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	45755	X	12686	-0-	-33069	-0-	407	1	12279	3	N	-0-					-0-
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	340	1	10569	3	N	-0-					-0-
*05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	327	1	10005	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	6860	X	6274	-0-	-586	-0-	214	1	6056	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7471	X	7221	-0-	-250	-0-	258	1	6963	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	258	1	7126	3	Y	-0-					-0-
*05	7719	X	1895	-0-	-5824	-0-	389	1	1506	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	600	1	19221	3	N	-0-					-0-
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	535	1	16241	3	N	-0-					-0-
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	415	1	13207	3	N	-0-					-0-
*05	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	408	1	12774	3	N	-0-					-0-

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
12	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	119	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	103	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	111	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	115	1	3392	2	Y	-0-					-0-

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
12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4019	-0-	-293	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	143	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	154	1	4311	2	N	-0-					-0-
*05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-

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
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	20 1	1 9	628	3	Y	1	1	1			5
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					5
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					5
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	17	1	514	3	Y	-0-					5
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	87	1	650	3	Y	-0-					5
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	511	1	369	3	Y	-0-					5

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
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
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	547	3	2	9	Y	2					17
03	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	3	3	9	Y	3					20
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	743	3	14	9	Y	13	30	1			3
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6	1	1			8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1183	-0-	-413	-0-	39	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	49	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	51	1	1411	2	N	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-

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
12	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	170	1	5005	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	175	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	178	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	177	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	157	1	4650	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8291	-0-	-947	-0-	272	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	287	1	8266	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6997	-0-	-1067	-0-	232	1	6765	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8050	-0-	-413	-0-	268	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	259	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	283	1	8366	2	N	-0-					-0-
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	285	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	253	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	278	1	8090	2	N	-0-					-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	281	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	263	1	7770	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5677	-0-	-182	-0-	122	1	5555	3	N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	146	1	5848	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4966	-0-	-326	-0-	111	1	4855	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	133	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5342	-0-	-328	-0-	116	1	5226	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	122	1	5327	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	155	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3421	-0-	-947	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4274	-0-	-562	-0-	142	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2296	-0-	-2384	-0-	79	1	2217	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4788	X	4204	-0-	-584	-0-	131	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	155	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	151	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4305	-0-	-624	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	17	1	736	3	N	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	16	1	803	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	104	1	4877	3	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	127	1	5513	3	N	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	117	1	5513	3	N	-0-					-0-
*05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	123	1	5475	3	N	-0-					-0-

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
12	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	140	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	138	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3616	-0-	-500	-0-	120	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	130	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	126	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	115	1	3401	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	44	1	1939	3	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	56	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	51	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	49	1	2143	3	N	-0-					-0-

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
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	91	1	2782	3	N	-0-					53
01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					53
02	2800	N	5782	-0-	2982	6246	192	1	5590	3	Y	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	10349	254	1	6947	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	15527	X	5178	-0-	-10349	-0-	176	1	5002	3	Y	-0-					-0-
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	106	1	2946	3	Y	-0-					-0-

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
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1704	3	15	9	Y	14	1	1			28
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	3	22	9	Y	20					48
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1499	3	13	9	Y	12					60
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1631	3	28	9	Y	25					85
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	1573	3	9	9	Y	8	93	1			-0-
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1617	3	15	9	Y	14	3	1			11

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
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-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	107	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	109	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	98	1	2832	2	N	-0-					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	55	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	76	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	97	1	2863	2	N	-0-					-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	303	1	5059	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	247	1	5495	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	288	1	4842	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	224	1	4468	2	Y	-0-					-0-

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
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	141	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-					-0-
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	126	1	3726	2	N	-0-					-0-

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
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	22	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	27	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	18	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	25	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	17	1	907	3	N	-0-					-0-

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
12	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	152	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	151	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-
*05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	2	N	-0-					-0-

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
12	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	34	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	45	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-					-0-

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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	24	1	692	2	N	-0-					-0-
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	24	1	660	2	N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-

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
12	3100	N	15624	-0-	12524	12524	341	1	15283	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	48866	-0-	45766	58290	1640	1	47226	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	18176	-0-	15376	73666	602	1	17574	2	N	-0-					-0-
03	90232	X	16566	-0-	-73666	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	479	1	13365	2	N	-0-					-0-
*05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	404	1	11945	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3444	X	3321	-0-	-123	-0-	112	1	3186	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3813	X	2832	-0-	-981	-0-	98	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	2993	-0-	-697	-0-	260	1	2733	3	Y	-0-					-0-
*05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	468	1	13128	3	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

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
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1261	-0-	-139	-0-	42	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	50	1	1385	2	N	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1437	-0-	-1942	-0-	46	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	453	1	12597	3	N	-0-					-0-
02	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	470	1	15002	3	N	-0-					-0-
03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	444	1	13589	3	N	-0-					-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	367	1	11719	3	N	-0-					-0-
*05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	346	1	10931	3	N	-0-					-0-

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
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	69	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	68	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	61	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	68	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	72	1	3066	2	N	-0-					-0-
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	68	1	3040	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1988	N	1611	-0-	-377	-0-	34	1	1577	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	51	1	2241	3	N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2325	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	155	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4022	-0-	-808	-0-	127	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4991	X	3317	-0-	-1674	-0-	108	1	3209	3	N	-0-					-0-

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
12	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	160	1	4730	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	165	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4379	-0-	-241	-0-	145	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	163	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-

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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	2	N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	167	1	4921	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	165	1	4750	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4321	-0-	-411	-0-	143	1	4178	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4589	-0-	-526	-0-	153	1	4436	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4282	-0-	-668	-0-	148	1	4134	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	147	1	4336	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

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
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	25	1	730	3	N	-0-					20
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	797	3	N	-0-					20
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	3	N	-0-					20
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	N	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1620	3	N	1					117
01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					117
02	1484	N	205	-0-	-1279	-0-	8	1	197	3	N	-0-					117
03	1674	N	845	-0-	-829	-0-	31	1	814	3	N	-0-					117
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	3	N	-0-					117
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-					117

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

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-
02	2800	N	3056	-0-	256	256	68	1	2988	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3008	-0-	-92	164	71	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2964	-0-	-36	128	65	1	2899	3	N	-0-					-0-
*05	3122	X	2994	-0-	-128	-0-	66	1	2928	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

12	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	117	1	5223	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	108	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	94	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	99	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3852	-0-	-1338	-0-	89	1	3763	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3504	-0-	-1828	-0-	77	1	3427	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	2	N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	118	1	3492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	52	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	123	-0-	-1417	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14816	-0-	11716	11716	493	1	14323	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12497	-0-	9497	21213	432	1	12065	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	11241	-0-	8141	29354	368	1	10873	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2800	N	9233	-0-	6433	6433	309	1	8924	3	N	-0-					42
03	16077	X	9644	-0-	-6433	-0-	336	1	9308	3	N	-0-					42
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	353	1	10123	3	N	-0-					42
*05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					42

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
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-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	33	1	1435	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	5843	-0-	-121	-0-	192	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	223	1	6385	3	Y	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	215	1	6310	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	215	1	6277	3	Y	-0-					-0-

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
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1169	2	N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1596	X	1000	-0-	-596	-0-	33	1	967	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	873	-0-	-837	-0-	25	1	848	3	N	-0-					-0-
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	101	1	2965	3	N	-0-					-0-

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
12	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	98	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	95	1	2646	3	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	94	1	2886	3	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2640	-0-	-270	-0-	80	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	1196	-0-	-2028	-0-	39	1	1157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 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
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
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	151	1	4370	3	N	-0-					38
03	4867	X	4102	-0-	-765	-0-	147	1	3955	3	N	-0-					38
04	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					38
05	4960	X	2108	-0-	-2852	-0-	74	1	2033	3	N	1					39
							1	9									

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
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-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	25	1	1158	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	176	1	5236	3	Y	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	207	1	5904	3	Y	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	192	1	5561	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	175	1	4960	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	94	1	2703	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	2790	-0-	-1457	-0-	98	1	2692	3	Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-					-0-
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	159	1	4595	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	185	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	220	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	200	1	5799	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	199	1	5561	2	N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	183	1	5395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-

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
12	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	200	1	5893	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5603	-0-	-690	-0-	188	1	5415	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	4351	-0-	-1361	-0-	144	1	4207	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5282	-0-	-1042	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	214	1	5980	2	Y	-0-					-0-
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	203	1	6007	2	Y	-0-					-0-

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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	23	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	704	-0-	-388	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4705	-0-	1705	1705	583	1	4122	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6707	-0-	3607	5312	669	1	6038	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	74	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	93	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	77	1	1523	2	N	-0-					-0-

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
12	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	153	1	4718	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	162	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4119	-0-	-977	-0-	136	1	3983	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	155	1	4212	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4086	-0-	-834	-0-	138	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	137	1	3960	3	Y	1					1
							1	9									

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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	19	-0-	-1841	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1113	-0-	-477	-0-	38	1	1075	2	N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	84	1	2338	2	N	-0-					-0-
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	N	-0-					-0-

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
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	252	1	7445	2	Y	-0-					-0-
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	256	1	7381	2	Y	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	162	1	4717	2	Y	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	169	1	4903	2	Y	-0-					-0-
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	220	1	6134	2	Y	-0-					-0-
*05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	260	1	7685	2	Y	-0-					-0-

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
12	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	78	1	2397	3	Y	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	112	1	3147	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	245	115	1	3230	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3187	-0-	187	432	108	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*05	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	136	1	3812	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2044	N	1894	-0-	-150	-0-	70	1	1824	3	Y	-0-					27
03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	73	1	1994	3	Y	-0-					27
04	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					27
*05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	731	1	1235	3	Y	-0-					27

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	31	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	62	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	70	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	2	N	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	2081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	115	1	5229	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	131	1	5238	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4755	-0-	-117	-0-	102	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	116	1	5006	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	114	1	5068	3	Y	-0-					-0-

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
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	164	1	4852	2	Y	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	172	1	4946	2	Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	151	1	4397	2	Y	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	176	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	180	1	5032	2	Y	-0-					-0-
*05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	172	1	5085	2	Y	-0-					-0-

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
12	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	98	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	122	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3022	-0-	-562	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	94	1	2767	2	N	-0-					-0-

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
12	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	146	1	6587	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5798	-0-	-334	-0-	123	1	5675	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	134	1	5950	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	133	1	6032	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	42	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	50	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	47	1	1464	3	N	-0-					-0-

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
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
02	4648	X	2062	-0-	-2586	-0-	71	1	1991	3	N	-0-					20
03	4433	X	2386	-0-	-2047	-0-	89	1	2297	3	N	-0-					20
04	4290	X	2294	-0-	-1996	-0-	83	1	2211	3	N	-0-					20
05	3906	X	2265	-0-	-1641	-0-	83	1	2182	3	N	-0-					20

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
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	192	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	173	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5110	-0-	-997	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5280	-0-	-579	-0-	173	1	5107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	45	1	919	2	N	-0-					-0-
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					-0-
*10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	2	N	-0-					-0-
*12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
*01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					-0-
*02	1120	N	992	-0-	-128	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	47	1	1051	2	N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7917	-0-	4817	4817	379	1	7538	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

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-
02	2408	N	1532	-0-	-876	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1840	-0-	-733	-0-	44	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	26	1	1796	3	N	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	49	1	2147	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

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
02	5780	X	1708	-0-	-4072	-0-	808	1	891	3	Y	8					36
							9	9									
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	893	1	980	3	Y	2					38
							2	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	870	1	752	3	Y	7					45
							8	9									
05	1023	N	211	-0-	-812	-0-	7	1	203	3	Y	1	34	1			9
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

12	7843	X	7824	-0-	-19	-0-	247	1	7577	3	Y	-0-					-0-
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	275	1	7694	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6830	-0-	-226	-0-	225	1	6605	3	Y	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	281	1	7929	3	Y	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	256	1	7625	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	252	1	7343	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

12	961	N	683	-0-	-278	-0-	22	1	661	2	N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	167	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4542	-0-	-22	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	173	1	4825	2	N	-0-					-0-
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	177	1	5240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	55	1	1491	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	57	1	1640	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	54	1	1615	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-			-0-

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
12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	146	1	4307	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	131	1	3781	2	N	-0-			-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3880	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4170	-0-	-150	-0-	144	1	4026	2	N	-0-			-0-
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	147	1	4334	2	N	-0-			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-			3

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
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	52	1	1587	3	Y	-0-			13
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	Y	-0-			13
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-			13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			13
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	3	Y	-0-			13
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-			13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	24	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	22	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	215	1	6599	3	Y	-0-			3
01	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	236	1	6584	3	Y	-0-			3
02	6272	X	6185	-0-	-87	-0-	200	1	5985	3	Y	-0-			3
03	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	224	1	6491	3	Y	-0-			3
04	6630	X	6393	-0-	-237	-0-	210	1	6183	3	Y	-0-			3
05	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	215	1	6264	3	Y	-0-			3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	113	1	5302	3	N	-0-			-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-			-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	127	1	5698	3	N	-0-			-0-
*05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	98	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	131	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	137	1	3825	2	N	-0-					-0-
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	143	1	4230	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							574	3									

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
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	177	1	5223	2	N	-0-					-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	61	1	1809	2	N	-0-					-0-

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
12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	192	1	5908	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	209	1	5841	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	163	1	5087	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5247	-0-	-984	-0-	175	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4801	-0-	-1229	-0-	150	1	4651	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5282	-0-	-763	-0-	169	1	5113	3	N	-0-					-0-

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	3	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9240	X	6945	-0-	-2295	-0-	213	1	6732	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9394	-0-	-836	-0-	303	1	9091	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	7901	-0-	-1699	-0-	244	1	7657	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	226	1	7021	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	28	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	40	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	40	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	54	1	1467	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-					-0-

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
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	46	1	1360	2	N	-0-					-0-

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
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	-0-					-0-
01	713	N	315	-0-	-398	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7072	-0-	4272	4272	234	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8893	-0-	5793	10065	296	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6754	-0-	3754	13819	233	1	6521	2	N	-0-					-0-
*05	19832	X	6013	-0-	-13819	-0-	197	1	5816	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	56	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	50	1	2321	3	N	-0-					-0-

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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	3	Y	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1	1260	3	Y	-0-					-0-

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
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	36	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	33	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	39	1	1604	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	166	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4214	-0-	-266	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	148	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	152	1	4238	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	147	1	4341	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	49	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	43	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	40	1	1542	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	39	1	1540	3	Y	-0-					-0-

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
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	159	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	172	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	155	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	197	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	153	1	4281	2	N	-0-					-0-
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	139	1	4112	2	N	-0-					-0-

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
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	988	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	919	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	180	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	215	1	5992	2	N	-0-					-0-
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-

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
12	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	199	1	5868	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	195	1	5608	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	1561	-0-	-3703	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	196	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	215	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-

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
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	47	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	25	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	681	-0-	-489	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	1708	N	1163	-0-	-545	-0-	54	1	1109	3	N	-0-					47
03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	70	1	1413	3	N	7					54
							8	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	774	1	1433	3	N	-0-					54
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	941	1	1534	3	N	1					55
							1	9									

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
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									
02	1456	N	1444	-0-	-12	-0-	47	1	1368	3	Y	26					112
							29	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1834	3	Y	33	132	1			13
							36	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	3	Y	-0-					13
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	42					55
							46	9									

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
12	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	139	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3748	-0-	-144	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	133	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	132	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	132	1	3902	2	N	-0-					-0-

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
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1645	-0-	-343	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	54	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	17	1	589	3	N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	26	1	886	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	24	1	821	3	N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	22	1	606	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	3	Y	-0-					10
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-					10
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	3	Y	2					12
							2	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					12

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
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-
02	10752	X	9670	-0-	-1082	-0-	307	1	9363	3	Y	-0-					-0-
03	11656	X	10787	-0-	-869	-0-	359	1	10428	3	Y	-0-					-0-
04	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	335	1	9988	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	339	1	10111	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	46	1	2014	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	42	1	2014	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	41	1	1827	3	N	-0-					-0-

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
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	33	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	33	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	29	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	2	N	-0-					-0-
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	86	1	3901	3	N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	110	1	4817	3	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	91	1	4817	3	N	-0-					-0-
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	100	1	4510	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	26	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	26	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	51	1	1548	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	55	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1525	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	53	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	23	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	8					15
							9	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	15					30
							17	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	790	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									

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
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	259	1	7953	3	N	-0-					-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	274	1	7647	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6908	-0-	-204	-0-	219	1	6689	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7856	-0-	-18	-0-	259	1	7597	3	N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	266	1	8116	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	239	1	7163	3	N	-0-					-0-

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
12	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	111	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	116	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3272	-0-	-4	-0-	105	1	3167	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	1037	-0-	-2590	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	423	1	12864	3	N	-0-					-0-
*05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	495	1	14934	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	143	1	4243	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	134	1	4190	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	138	1	4152	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	45	1	1805	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	42	1	1805	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	41	1	1886	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	110	1	4692	3	Y	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	124	1	5118	3	Y	-0-					-0-
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	130	1	5583	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	203	1	6220	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	214	1	5980	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	178	1	5334	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5199	-0-	-1218	-0-	175	1	5024	3	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	204	1	6108	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	200	1	5934	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

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-
02	532	N	12	-0-	-520	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1272	3	13	9	Y	12					81
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	3	14	9	Y	13					94
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	Y	2	96	1			-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	3	15	9	Y	14	3	1			11

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

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
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					7
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					7
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1					8
							1	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	Y	3					35
							3	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	3	Y	24					59
							26	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	3	Y	12	44	1			27
							13	9									
*05	992	N	913	-0-	-79	-0-	23	1	889	3	Y	1	1	1			27
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	122	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	109	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	117	1	3464	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	54	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	54	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	2	N	-0-					-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

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
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	56	1	1612	3	Y	-0-					3
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	44	1	1816	3	Y	-0-					3
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	47	1	1880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

12	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	68	1	3071	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	76	1	3032	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2771	-0-	-113	-0-	61	1	2710	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	66	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	66	1	2933	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	298	1	9148	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	8342	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	8102	-0-	-270	-0-	258	1	7844	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	8853	-0-	-416	-0-	299	1	8554	3	N	-0-					-0-
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	3	N	-0-					-0-
*05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	308	1	9103	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1054	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	25	1	1012	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1866	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	44	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	43	1	1778	3	N	-0-					-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	49	1	2163	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	455	1	14161	3	N	-0-					-0-
03	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	505	1	14928	3	N	-0-					-0-
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	418	1	14928	3	N	-0-					-0-
*05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	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
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	231	1	7100	3	N	-0-					-0-
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	279	1	7783	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	211	1	6537	3	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	244	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	228	1	7301	3	N	-0-					-0-
*05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	240	1	7209	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					82
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					82
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					82

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	159	1	7193	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	183	1	7333	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6269	-0-	-535	-0-	138	1	6131	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	162	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	149	1	6554	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	6607	-0-	-895	-0-	147	1	6460	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	27	1	1225	3	N	-0-			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	33	1	1395	3	N	-0-			-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

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-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	258	1	7896	3	N	-0-			-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	6068	3	N	-0-			-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	164	1	4896	3	N	-0-			-0-
*05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	331	1	9803	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

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-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1477	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	942	-0-	-639	-0-	32	1	910	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	12058	-0-	9058	9058	390	1	11668	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	8360	-0-	5260	14318	276	1	8084	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

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-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2882	2	N	-0-			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-			-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	106	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	102	1	2717	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

12	2201	N	1820	-0-	-381	-0-	60	1	1760	2	N	-0-			-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1869	-0-	-7	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	69	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	63	1	1862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	Y	15					25
							17	9									
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	27	1	1145	3	Y	15					40
							17	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	3	Y	32	72	1			-0-
							35	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

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-
02	4956	X	4262	-0-	-694	-0-	131	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	143	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	150	1	4575	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

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									
02	3500	X	3266	-0-	-234	-0-	117	1	3149	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	129	1	3386	3	Y	-0-					12
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	394	1	3440	3	Y	-0-					12
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	676	1	4140	3	Y	-0-					12

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

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-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	17	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	3	Y	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	173	1	7852	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	193	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7070	-0-	-350	-0-	155	1	6915	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7564	-0-	-558	-0-	178	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	164	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	171	1	7442	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	3	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-					-0-
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

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-
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	164	1	5071	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	1443	-0-	-1440	-0-	43	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	572	1	17839	3	N	-0-					-0-
*05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	663	1	20385	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

12	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	220	1	6495	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6039	-0-	-261	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	240	1	6712	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	207	1	6124	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

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
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	24	1	676	3	Y	-0-					13
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	3	Y	2					15
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	24	1	925	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5704	X	5240	-0-	-464	-0-	115	1	5125	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	164	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4439	-0-	-265	-0-	147	1	4292	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	159	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	102	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	164	1	4831	2	N	-0-					-0-

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
12	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	69	1	3161	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	79	1	3155	3	Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	68	1	3023	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	67	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	72	1	2991	3	Y	-0-					-0-

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
12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	22	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	41	-0-	-1354	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	72	1	2973	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3278	-0-	278	278	74	1	3204	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3187	-0-	87	365	72	1	3115	3	Y	-0-					-0-

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
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	50	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	20	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1482	-0-	-226	-0-	33	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1181	-0-	-710	-0-	13	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	34	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	176	1	2935	3	Y	5					20
							6	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	149	1	3313	3	Y	-0-					20
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3234	3	Y	-0-					20
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	3315	3	Y	-0-					20

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
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-
02	4816	X	4656	-0-	-160	-0-	263	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	218	1	4843	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4826	-0-	-304	-0-	271	1	4555	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	234	1	4650	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	66	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	591	-0-	-1765	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	148	-0-	-2222	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	64	1	1839	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4088	X	3838	-0-	-250	-0-	118	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	142	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4294	-0-	-86	-0-	142	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	146	1	4251	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	128	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	105	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	140	1	2352	2	N	-0-					-0-
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	186	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	148	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	183	1	3070	2	N	-0-					-0-
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	33	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	34	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	32	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	25	1	1136	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	51	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	51	1	2214	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	42	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	47	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	48	1	2030	2	N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1932	N	1261	-0-	-671	-0-	41	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	725	-0-	-2034	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	32	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	37	1	1076	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	119	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	2	N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3443	2	N	-0-					-0-
*05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	163	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	135	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	191	1	3793	2	N	-0-					-0-

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
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	53	1	2423	3	Y	-0-					-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	50	1	2115	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	51	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	57	1	2371	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	33	1	1419	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1525	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-			-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	-0-			-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	68	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	110	1	4793	2	N	-0-			-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	93	1	4106	2	N	-0-			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	101	1	4462	2	N	-0-			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	108	1	4580	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	91	1	4074	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	248	1	7321	2	N	-0-			-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	2	N	-0-			-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	220	1	6429	2	N	-0-			-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	233	1	6768	2	N	-0-			-0-
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	229	1	6407	2	N	-0-			-0-
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	237	1	6995	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	116	1	3528	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	127	1	3520	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	99	1	3135	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	103	1	3151	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	87	1	3151	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3182	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8457	-0-	-502	-0-	277	1	8180	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	285	1	8193	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7514	-0-	-270	-0-	249	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	273	1	7926	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	274	1	7652	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	267	1	7900	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1960	N	1607	-0-	-353	-0-	34	1	1573	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	32	1	1342	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	25	1	980	3	Y	-0-			-0-

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 #: 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
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-
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	42	1	1735	3	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	53	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	113	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	109	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	107	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	108	1	3327	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	347	1	798	3	Y	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	389	1	895	3	Y	18					60
							20	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	360	1	866	3	Y	9					69
							10	9									
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	377	1	801	3	Y	6					75
							7	9									

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
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-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	140	1	4506	3	N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	144	1	4368	3	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	128	1	4054	3	N	-0-					-0-
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	3	Y	-0-					-0-

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
12	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	56	1	2571	3	Y	-0-					17
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	65	1	2614	3	Y	-0-					17
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					17
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					17
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	57	1	2411	3	Y	-0-					17
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					17

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 #: 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
12	5084	X	5051	-0-	-33	-0-	108	1	4943	3	Y	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	127	1	5108	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4503	-0-	-89	-0-	101	1	4402	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	116	1	4839	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	107	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	111	1	4734	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4743	X	4006	-0-	-737	-0-	131	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4057	-0-	-59	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	2771	-0-	-1519	-0-	96	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2399	-0-	-2096	-0-	79	1	2320	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	Y	4					43
							4	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	701	3	Y	17					60
							19	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	2					62
							2	9									
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	3					65
							3	9									

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
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	43	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-

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
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	N	-0-					-0-
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7537	-0-	4437	4940	251	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5967	-0-	2967	7907	206	1	5761	2	N	-0-					-0-
*05	12702	X	4795	-0-	-7907	-0-	157	1	4638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	48	1	1971	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7					7

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

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									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					5
							920	3									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	7	1			-0-
							988	3									
05	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							809	3									

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
12	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	109	1	3347	3	Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	176	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	150	1	4188	3	Y	7					7
							8	9									
03	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	170	1	4523	3	Y	8					15
							9	9									
04	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	153	1	4298	3	Y	4					19
							4	9									
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	157	1	4330	3	Y	1					20
							1	9									

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
12	3100	N	25101	-0-	22001	24890	549	1	24552	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	19013	-0-	15913	40803	426	1	18587	2	N	-0-					-0-
02	55295	X	14492	-0-	-40803	-0-	320	1	14172	2	N	-0-					-0-
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	324	1	14261	2	N	-0-					-0-
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	312	1	13229	2	N	-0-					-0-
*05	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	294	1	13186	2	N	-0-					-0-

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
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	776	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	786	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	663	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	464	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	69	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	55	1	2468	2	N	-0-					-0-

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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	-0-					64
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	37	1	1040	3	Y	21					85
							23	9									
*02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	45	1	877	3	Y	-0-					85
*03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	33	1	927	3	Y	-0-					85
*04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	45	1	857	3	Y	5					90
							6	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	37	1	939	3	Y	15					105
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					5
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	27	1	1146	3	Y	-0-					5
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					5
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	3	Y	-0-					5

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
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	133	1	5966	2	N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	116	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	99	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	45	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	103	1	4344	2	N	-0-					-0-
*05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	111	1	4958	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	40	1	1543	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	8260	X	8137	-0-	-123	-0-	282	1	7854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	322	1	8637	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	297	1	8247	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8843	-0-	-178	-0-	314	1	8529	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	726	-0-	-328	-0-	25	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	504	-0-	-666	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	34	1	1508	3	Y	-0-					3
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	3	Y	-0-					3
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					3
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2548	N	2451	-0-	-97	-0-	80	1	2371	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	56	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-

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
12	2480	N	1112	-0-	-1368	-0-	35	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3937	-0-	837	837	135	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6166	-0-	3366	4203	206	1	5960	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6759	-0-	3659	7862	231	1	6528	3	N	-0-					-0-
04	14086	X	6224	-0-	-7862	-0-	207	1	6017	3	N	-0-					-0-
*05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	219	1	6212	3	N	-0-					-0-

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
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	34	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	416	-0-	-784	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
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							
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					32
							584	3									
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	17	1	204	2	Y	8					40
							612	3	9	9							
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	17	1	207	2	Y	-0-	40	1			-0-
							625	3									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	4	1	1			3
							641	3	4	9							

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
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-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	93	1	3878	3	Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	106	1	4239	3	Y	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	4125	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	97	1	4201	3	Y	-0-					-0-

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
12	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	93	1	2865	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	89	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2666	-0-	-78	-0-	88	1	2578	3	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	63	1	2576	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	2	N	67					264
							5059	3	74	9							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	55	194	1			125
							5330	3	61	9							
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	1716	2	N	41					166
							5163	3	45	9							
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	2	N	58					224
							5285	3	64	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

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									
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	149	1	4183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	154	1	4166	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	159	1	4273	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	157	1	4263	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

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-
02	2828	X	2063	-0-	-765	-0-	65	1	1998	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	88	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	86	1	2628	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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									
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	33	1	1367	3	Y	12					53
							13	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	Y	4					57
							4	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	6					63
							7	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	39	1	1497	3	Y	2	64	1			1
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

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-
02	5656	X	5493	-0-	-163	-0-	125	1	5365	3	Y	3					3
							3	9									
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	140	1	5608	3	Y	2					5
							2	9									
04	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	130	1	5568	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
05	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	135	1	5540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

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
02	4704	X	4352	-0-	-352	-0-	100	1	4249	3	Y	3					5
							3	9									
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	121	1	4810	3	Y	2					7
							2	9									
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	113	1	4658	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
05	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	111	1	4738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

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-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	3	Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					5
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	3	N	-0-					23
03	0	W	944	-0-	944	944	23	1	897	3	N	22					45
							24	9									
04	0	W	841	-0-	841	1785	22	1	807	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									
05	0	W	855	-0-	855	2640	22	1	831	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-

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
12	3100	N	7424	-0-	4324	4324	162	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8959	-0-	5859	10183	201	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8185	-0-	5385	15568	181	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	23704	X	8136	-0-	-15568	-0-	181	1	7955	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	176	1	7459	2	N	-0-					-0-
*05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	164	1	7365	2	N	-0-					-0-

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
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	981	2	Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	2	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2044	N	1931	-0-	-113	-0-	63	1	1868	3	Y	-0-					43
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	3	Y	-0-					43
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	61	1	1814	3	Y	-0-					43
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	47	1	1897	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
02	4116	X	3642	-0-	-474	-0-	127	1	3513	3	Y	2					5
							2	9									
03	4464	X	4215	-0-	-249	-0-	103	1	4112	3	Y	-0-					5
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	113	1	4679	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	125	1	5032	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

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-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	17	1	616	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	17	1	665	3	N	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	16	1	644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	72	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	72	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1858	-0-	-46	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	156 4	1 9	4789	3	Y	4	1	1			6
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	165 15	1 9	4642	3	Y	14	20	1			-0-
02	4480	X	4003	-0-	-477	-0-	141 1	1 9	3861	3	Y	1	1	1			-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	170	1	4576	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4629	-0-	-171	-0-	159	1	4470	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	149	1	4002	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	98	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	109	1	4378	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	86	1	3877	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	101	1	4297	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4231	-0-	-89	-0-	92	1	4139	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	97	1	4166	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	326	1	9627	2	N	-0-					-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	330	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	290	1	8458	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	307	1	8924	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8066	-0-	-874	-0-	279	1	7787	2	N	-0-					-0-
*05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	2	N	-0-					-0-

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
12	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	66	1	2988	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	81	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2525	-0-	-667	-0-	56	1	2469	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	67	1	2792	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2697	-0-	-543	-0-	60	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2562	-0-	-786	-0-	58	1	2504	3	Y	-0-					-0-

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
12	3571	X	2942	-0-	-629	-0-	63	1	2879	3	Y	-0-					-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	68	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	51	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	56	1	2265	3	Y	-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 #: 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
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	86	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	83	1	3656	2	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	2	N	-0-					-0-
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	75	1	3381	2	N	-0-					-0-

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
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	86	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	84	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	76	1	3347	2	N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	2	N	-0-					-0-
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	88	1	3950	2	N	-0-					-0-

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
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	80	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	91	1	3669	3	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	76	1	3389	3	N	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	82	1	3671	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	17	1	268	2	Y	22					58
							800	3	24	9							
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	15					73
							912	3	17	9							
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-	73	1			-0-
							890	3									
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	11	2	1			9
							908	3	12	9							

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
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							
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					40
							214	3									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					40
							221	3									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	10	35	1			15
							261	3	11	9							
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			15
							255	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	143	1	6119	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	161	1	6673	3	Y	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	148	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	153	1	6620	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	2850	3	Y	1	1	1			-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2426	-0-	-10	-0-	80	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	2723	3	Y	2					2
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	3	Y	-0-					2
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	64	1	2779	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1723	3	Y	-0-					13
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					13
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	49	1	1551	3	Y	-0-					13
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	3	Y	-0-					13
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	3	Y	-0-					13
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	40	1	1705	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	42	1	1919	3	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	35	1	1658	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	45	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	17	1	778	3	Y	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

12	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	168	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	171	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4525	-0-	-375	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	173	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4139	-0-	-1111	-0-	143	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3208	-0-	-1938	-0-	105	1	3103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	46	1	2108	3	N	-0-			-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2220	3	N	-0-			-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1984	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	46	1	2046	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	43	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	48	1	1988	3	N	-0-			-0-

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
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	-0-			-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	57	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	34	1	1548	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	1860	-0-	-930	-0-	45	1	1815	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1619	-0-	-631	-0-	33	1	1586	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	N	-0-			-0-

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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1260	-0-	-84	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	52	1	1449	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	41	1	1215	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	44	1	2049	3	N	-0-			-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	53	1	2172	3	N	-0-			-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	42	1	1885	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	41	1	1863	3	N	-0-			-0-

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
12	7130	X	6930	-0-	-200	-0-	149	1	6781	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	6935	-0-	-133	-0-	169	1	6766	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	6101	-0-	-283	-0-	130	1	5971	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	153	1	6563	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	6454	-0-	-266	-0-	141	1	6313	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6530	-0-	-414	-0-	147	1	6383	3	N	-0-			-0-

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
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	52	1	2095	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	42	1	1777	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	53	1	2136	3	N	-0-			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	N	-0-			-0-

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
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	38	1	1703	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	41	1	1639	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	34	1	1491	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	34	1	1644	3	N	-0-			-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
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
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					2
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					2
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	-0-					2
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-					2

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
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	74	1	3381	3	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	3	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	69	1	3149	3	N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	80	1	3383	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	3	N	-0-					-0-

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
12	6944	X	6870	-0-	-74	-0-	148	1	6722	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	166	1	6659	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6048	-0-	-224	-0-	130	1	5918	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6703	-0-	-241	-0-	153	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	141	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	147	1	6379	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	727	-0-	-893	-0-	25	1	702	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	18986	-0-	15886	15886	621	1	18365	2	N	-0-					-0-

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
12	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	167	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	181	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	145	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	170	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4426	-0-	-794	-0-	153	1	4273	2	N	-0-					-0-
*05	5394	X	4745	-0-	-649	-0-	155	1	4590	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	76	1	3449	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	83	1	3331	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3062	-0-	-46	-0-	68	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	74	1	3158	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	80	1	3274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	145	1	4271	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	148	1	4271	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	181	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	164	1	4591	2	N	-0-					-0-
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	91	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	112	1	3463	3	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	128	1	4052	3	N	-0-					-0-
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	126	1	3967	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4592	X	4480	-0-	-112	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	116	1	4848	3	Y	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	112	1	4801	3	Y	-0-					-0-

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
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	58	1	2634	3	N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2208	-0-	-32	-0-	50	1	2158	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	55	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	57	1	2363	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
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	58	1	1780	3	N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	47	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	57	1	1496	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	53	1	1478	3	N	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	N	-0-					-0-

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
12	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	70	1	2137	3	Y	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	74	1	2276	3	Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	92	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	85	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	-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 #: 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
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	91	1	4066	2	N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	88	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	77	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	82	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	88	1	3742	2	N	-0-					-0-
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	79	1	3517	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	2800	N	3219	-0-	419	419	76	1	3142	3	Y	1					5
							1	9									
03	2771	N	2352	-0-	-419	-0-	60	1	2290	3	Y	2					7
							2	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	3	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
05	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	46	1	1801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	58	1	2587	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	60	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	52	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	64	1	2716	2	N	-0-					-0-
*05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	64	1	2874	2	N	-0-					-0-

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
12	6417	X	6001	-0-	-416	-0-	677	1	5324	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	680	1	5336	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5322	-0-	-474	-0-	607	1	4715	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5812	-0-	-605	-0-	671	1	5141	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5658	-0-	-162	-0-	631	1	5027	2	Y	-0-					-0-
*05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	458	1	7179	2	Y	-0-					-0-

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
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	87	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	2	Y	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	82	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	77	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	2	Y	-0-					-0-
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	100	1	4477	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	249	1	7642	3	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	266	1	7453	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6610	-0-	-810	-0-	210	1	6400	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	266	1	7646	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7759	-0-	-41	-0-	250	1	7509	3	Y	-0-					-0-
*05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	3	Y	-0-					-0-

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
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	84	1	3819	3	Y	-0-					2
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	93	1	3718	3	Y	-0-					2
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	101	1	4276	3	Y	-0-					2
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	97	1	3869	3	Y	-0-					2
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	82	1	3650	3	Y	-0-					2
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	89	1	3767	3	Y	-0-					2

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
12	3100	N	13775	-0-	10675	10675	451	1	13324	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	10826	-0-	7726	18401	363	1	10463	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8808	-0-	6008	24409	292	1	8516	2	N	-0-					-0-
03	34656	X	10247	-0-	-24409	-0-	341	1	9906	2	N	-0-					-0-
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	308	1	8598	2	N	-0-					-0-
*05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	292	1	8635	2	N	-0-					-0-

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
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
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					3
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	-0-					3
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					3
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					3

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
*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
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					3
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	Y	-0-					3
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	3	Y	-0-					3
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	854	3	Y	-0-					3

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	364	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4197	-0-	1097	1097	467	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4933	-0-	1933	3030	478	1	4455	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4030	-0-	930	3960	462	1	3568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	86	1	3897	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	101	1	4260	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	91	1	4097	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	92	1	4152	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

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-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	44	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	46	1	2178	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	50	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	49	1	2119	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

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-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	87	1	4075	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	101	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	93	1	4179	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	97	1	4239	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

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-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	44	1	2106	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	55	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	51	1	2233	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2240	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

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-
02	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	95	1	4296	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	117	1	4902	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	108	1	4812	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	106	1	4687	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

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-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	37	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	34	1	1598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	3	N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	99	1	4189	3	N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	93	1	4272	3	N	-0-					-0-
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	79	1	3687	3	N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	3	N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	82	1	3685	3	N	-0-					-0-

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
12	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	127	1	5751	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	143	1	5721	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	5145	-0-	-175	-0-	111	1	5034	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	134	1	5564	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	123	1	5281	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	122	1	5386	3	N	-0-					-0-

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
12	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	117	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	130	1	5215	3	N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	120	1	5320	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	124	1	5073	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	116	1	5014	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	114	1	5083	3	N	-0-					-0-

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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	25	1	952	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	121	1	5511	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	134	1	5400	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4734	-0-	-418	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	124	1	5145	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	115	1	5145	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	120	1	5094	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
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-
02	5180	X	5121	-0-	-59	-0-	118	1	5003	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	140	1	5582	3	Y	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	122	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	120	1	5458	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	134	1	5613	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	132	1	5613	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	149	1	6773	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	167	1	6726	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6156	-0-	-256	-0-	137	1	6019	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	159	1	6499	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	147	1	6363	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	147	1	6452	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

12	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	87	1	3976	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	98	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3627	-0-	-293	-0-	78	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	107	1	4447	3	Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	99	1	4359	3	Y	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

12	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	140	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	157	1	6287	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5792	-0-	-172	-0-	128	1	5664	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	150	1	6171	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	6120	-0-	-180	-0-	139	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	138	1	6089	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5376	X	4922	-0-	-454	-0-	167	1	4749	3	Y	5					23
							6	9									
03	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	137	1	5297	3	Y	16					39
							18	9									
04	5790	X	4979	-0-	-811	-0-	120	1	4855	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
05	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	133	1	5439	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2016	N	1948	-0-	-68	-0-	43	1	1905	3	Y	-0-					12
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2136	3	Y	-0-					12
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	48	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	102	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1265	-0-	-1990	-0-	42	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	370	1	16371	2	N	-0-					-0-
03	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	752	1	21854	2	N	-0-					-0-
04	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	623	1	17400	2	N	-0-					-0-
*05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	534	1	15776	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	236	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	234	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	218	1	6338	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	209	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	219	1	6476	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	44	1	2013	3	Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	50	1	2161	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	49	1	2203	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4286	X	2840	-0-	-1446	-0-	94	1	2735	3	Y	10					196
							11	9									
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	105	1	2719	3	Y	10					206
							11	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	92	1	2448	3	Y	28	192	1			42
							31	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	98	1	2672	3	Y	10					52
							11	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	17417	-0-	14317	14317	390	1	17027	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11857	-0-	9057	23374	393	1	11464	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11252	-0-	8152	31526	374	1	10878	2	N	-0-					-0-
04	41435	X	9909	-0-	-31526	-0-	343	1	9566	2	N	-0-					-0-
*05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	298	1	8805	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	87	1	2493	3	Y	10					25
							11	9									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2772	3	Y	9					34
							10	9									
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2694	3	Y	-0-					34
05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	98	1	2753	3	Y	3	35	1			2
							3	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	43	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	47	1	1930	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	159	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	159	1	4578	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	154	1	4482	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	151	1	4459	2	N	-0-					-0-

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
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	20	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	22	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	17	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	3	Y	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

12	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	83	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	95	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3455	-0-	-73	-0-	77	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	89	1	3779	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	82	1	3504	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	89	1	3634	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

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-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	88	1	3617	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	82	1	3471	3	N	-0-					-0-
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	80	1	3542	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

12	6262	X	6120	-0-	-142	-0-	201	1	5919	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	199	1	5721	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5309	-0-	-487	-0-	176	1	5133	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	189	1	5501	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5614	-0-	-506	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	195	1	5749	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

12	6913	X	4766	-0-	-2147	-0-	156	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5381	-0-	-1532	-0-	181	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4904	-0-	-1340	-0-	162	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5673	-0-	-651	-0-	189	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4621	-0-	-599	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	14	-0-	-5411	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

12	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	94	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2470	-0-	-414	-0-	80	1	2390	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	93	1	2729	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	86	1	2604	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	85	1	2562	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2464	3	N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	44	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	55	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	51	1	2343	3	N	-0-					-0-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	3	N	-0-					-0-

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
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	114	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	111	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	96	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	109	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	112	1	4742	2	N	-0-					-0-
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	106	1	4729	2	N	-0-					-0-

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
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	236	1	7253	3	N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	298	1	8339	3	N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	2244	-0-	-3584	-0-	74	1	2170	3	N	-0-					-0-
*04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	179	1	5406	3	N	-0-					-0-
*05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	320	1	9351	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	110	1	4819	3	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	116	1	4904	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	106	1	4498	3	N	-0-					-0-
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	105	1	4624	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	Y	10					88
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	3	17	9	Y	15					103
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1248	3	15	9	Y	14					117
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	Y	7	96	1			28

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
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-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	119	1	3451	3	Y	108	159	1			60
							119	9									
03	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	122	1	3355	3	Y	37					97
							41	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	115	1	3281	3	Y	1					98
							1	9									
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	128	1	3620	3	Y	106	152	1			52
							117	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

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
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	25	1	769	3	Y	-0-					3
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	4					7
							4	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	789	3	Y	3					10
							3	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	16	24	1			2
							18	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

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-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

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-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	103	1	2046	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1848	N	1806	-0-	-42	-0-	57	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	49	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1194	-0-	-846	-0-	40	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1224	-0-	-791	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	197	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7318	-0-	-1238	-0-	229	1	7089	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7782	-0-	-318	-0-	255	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7176	-0-	-1194	-0-	238	1	6938	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	168	1	5274	2	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	180	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	182	1	5372	2	N	-0-					-0-
*05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	189	1	5407	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3164	X	3100	-0-	-64	-0-	98	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	111	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2566	-0-	-644	-0-	91	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	125	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	110	1	3559	3	N	-0-					-0-
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	3	3	9	Y	3					25
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					25
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	943	3	7	9	Y	6	1	1			5

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	3	1	9	Y	1					33
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1489	3	56	9	Y	51					84
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	Y	13	90	1			7
*05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1465	3	12	9	Y	11	2	1			16

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	166	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	163	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3187	-0-	-1293	-0-	70	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	173	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4698	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	115	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	120	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3201	-0-	-19	-0-	106	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	115	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	121	1	3563	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	204 7	1 9	6281	3	Y	6	6	1			-0-
01	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	223 9	1 9	6270	3	Y	8					8
02	6160	X	5423	-0-	-737	-0-	181 11	1 9	5231	3	Y	10					18
03	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	227 8	1 9	6226	3	Y	7					25
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	214 12	1 9	6144	3	Y	11					36
05	6510	X	6487	-0-	-23	-0-	225 12	1 9	6250	3	Y	11					47

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
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-
02	2184	N	1579	-0-	-605	-0-	49	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	85	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	512	-0-	-988	-0-	9	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	94	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	3020	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	104	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	97	1	2853	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	164	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4595	-0-	-305	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	169	1	4729	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	156	1	4600	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	34	1	1586	3	Y	-0-					8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	53	1	2083	3	Y	-0-					8
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	48	1	1892	3	Y	-0-					8
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	3	Y	-0-					8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1725	3	Y	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	3	Y	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2856	X	2791	-0-	-65	-0-	61	1	2730	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	72	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	59	1	2829	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	59	1	2699	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	8778	-0-	-1266	-0-	295	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	298	1	8688	2	N	-0-					-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	325	1	9455	2	N	-0-					-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	327	1	9131	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	289	1	8545	2	N	-0-					-0-

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
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	39	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	43	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	34	1	1582	3	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	3	N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	N	-0-					-0-

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
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	51	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1502	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2688	N	2572	-0-	-116	-0-	59	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2634	-0-	-6	-0-	59	1	2575	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	64	1	2660	3	Y	-0-					-0-

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
12	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	137	1	4202	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	135	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	136	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	152	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	141	1	4342	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	139	1	4217	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	25	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	25	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	207	-0-	-933	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1335	3	Y	-0-					-0-

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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7197	-0-	4397	4397	159	1	7038	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18538	-0-	15438	19835	411	1	18127	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	14535	-0-	11535	31370	335	1	14200	2	N	-0-					-0-
*05	44332	X	12962	-0-	-31370	-0-	283	1	12679	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	43	1	1836	3	Y	-0-					10
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	52	1	1991	3	Y	-0-					10
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	48	1	1957	3	Y	-0-					10
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	41	1	1855	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2192	3	Y	9					22
							10	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2266	3	Y	10					32
							11	9									
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	76	1	2184	3	Y	5					37
							6	9									
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	83	1	2241	3	Y	5					42
							6	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	492	-0-	-618	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12176	-0-	9076	9076	399	1	11777	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	156	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	143	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	141	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4051	-0-	-419	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	165	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	140	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	128	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3424	-0-	-947	-0-	112	1	3312	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

12	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	133	1	5952	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	128	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3967	-0-	-1745	-0-	88	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	134	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	146	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	125	1	5609	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	138	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	123	1	3577	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	134	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	134	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

12	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	117	1	3453	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	118	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1776	-0-	-1528	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	652	-0-	-3006	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2679	-0-	-861	-0-	93	1	2586	2	N	-0-					-0-
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	120	1	3537	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					20
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	-0-					20
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	102	1	4627	3	N	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	115	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	93	1	4035	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	100	1	4398	3	N	-0-					-0-
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	99	1	4427	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1848	N	241	-0-	-1607	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1650	-0-	-396	-0-	36	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	67	1	2814	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	73	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2016	N	1622	-0-	-394	-0-	34	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	53	1	2132	3	Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	6160	X	5704	-0-	-456	-0-	128	1	5576	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	158	1	6433	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6477	-0-	-123	-0-	147	1	6330	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	153	1	6403	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4508	X	3976	-0-	-532	-0-	86	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	108	1	4679	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	100	1	4464	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	97	1	4200	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	354	1	11384	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	376	1	11577	3	N	-0-					-0-
04	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	311	1	9861	3	N	-0-					-0-
*05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	298	1	9292	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	315	1	8929	3	Y	33					177
							36	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	342	1	9372	3	Y	26					203
							29	9									
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	305	1	8551	3	Y	26	183	1			46
							29	9									
*05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	308	1	8577	3	Y	32					78
							35	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	940	-0-	-432	-0-	31	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	421	-0-	-943	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	12475	-0-	9375	9375	408	1	12067	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

12	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	53	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	59	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	50	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	54	1	2272	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	51	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	49	1	2208	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

12	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	113	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	131	1	5239	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4567	-0-	-193	-0-	101	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	133	1	5447	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	107	1	4790	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	111	1	4755	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

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-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	67	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	73	1	3141	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

12	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	170	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	171	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4590	-0-	-422	-0-	152	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	167	1	4849	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	175	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	170	1	5009	2	N	-0-					-0-

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
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	62	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	47	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1074	-0-	-774	-0-	33	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	136	-0-	-1184	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	76	1	3448	3	N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	86	1	3430	3	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	68	1	3007	3	N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	80	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	74	1	3227	3	N	-0-					-0-
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	74	1	3244	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	28	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	18	1	854	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	24	1	928	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	74	1	3361	3	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	69	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	68	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	71	1	2835	3	N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	N	-0-					-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	72	1	3164	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

12	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	82	1	3749	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	92	1	3695	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3439	-0-	-117	-0-	76	1	3363	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	89	1	3711	3	Y	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	82	1	3711	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	80	1	3606	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

12	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	94	1	4292	3	Y	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	108	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	85	1	3766	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	106	1	4258	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	83	1	3714	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1580	-0-	-2884	-0-	33	1	1547	3	Y	-0-					-0-

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
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	79	1	3564	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	87	1	3509	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3167	-0-	-137	-0-	69	1	3098	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	79	1	3409	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	74	1	3249	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	80	1	3366	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

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-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	N	-0-					-0-
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

*09	930	N	471	-0-	-459	-0-	10	1	452	3	N	8					85
							9	9									
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	-0-					85
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	-0-					85
*12	496	N	326	-0-	-170	-0-	11	1	315	3	N	-0-					85
*01	1953	N	721	-0-	-1232	-0-	18	1	703	3	N	-0-					85
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					85
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	N	-0-					85
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	N	38	92	1			31
							42	9									
05	1054	N	756	-0-	-298	-0-	16	1	737	3	Y	3	12	1			22
							3	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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
02	1120	X	1075	-0-	-45	-0-	555	1	520	3	Y	-0-					36
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	613	1	607	3	Y	-0-					36
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	592	1	626	3	Y	61					97
							67	9									
05	1178	X	615	-0-	-563	-0-	241	1	337	3	Y	34	58	1			-0-
							37	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

12	5921	X	4573	-0-	-1348	-0-	318	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	334	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4294	-0-	-466	-0-	296	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3791	-0-	-1479	-0-	301	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3766	-0-	-1334	-0-	130	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2876	-0-	-1898	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-

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
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	28	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	27	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	25	1	972	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	25	1	1162	3	N	-0-					-0-

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
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	49	1	2269	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	57	1	2271	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	50	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	50	1	2149	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	49	1	2195	3	Y	-0-					-0-

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
12	2697	X	2174	-0-	-523	-0-	47	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	56	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	43	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	46	1	1970	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2012	-0-	-208	-0-	42	1	1970	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	42	1	1914	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
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	36	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1390	-0-	-150	-0-	33	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	979	-0-	-641	-0-	24	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	959	-0-	-591	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	2672	-0-	-128	1056	854	1	1818	3	Y	-0-					-0-
03	4271	X	3215	-0-	-1056	-0-	958	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	910	1	1701	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1779	3	Y	-0-					-0-

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
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	85	1	3795	2	N	-0-					-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	84	1	3660	2	N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	74	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	N	-0-					-0-
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	81	1	3648	2	N	-0-					-0-

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
12	6386	X	6167	-0-	-219	-0-	133	1	6034	3	Y	-0-					8
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	148	1	5955	3	Y	-0-					8
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	126	1	5406	3	Y	-0-					8
03	6262	X	5889	-0-	-373	-0-	141	1	5748	3	Y	-0-					8
04	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	130	1	5570	3	Y	-0-					8
05	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	130	1	5696	3	Y	-0-					8

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
12	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	95	1	4324	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	110	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4041	-0-	-131	-0-	93	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	106	1	4322	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	99	1	4213	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	103	1	4303	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					18
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					18
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					18
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					18

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
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	20	1	902	3	N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	854	3	N	-0-					-0-
02	868	N	523	-0-	-345	-0-	10	1	513	3	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	92	1	2833	3	Y	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2286	-0-	-290	-0-	72	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5810	-0-	2710	2710	197	1	5613	3	Y	-0-					-0-
04	13181	X	10471	-0-	-2710	-0-	341	1	10130	3	Y	-0-					-0-
*05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	336	1	9745	3	Y	-0-					-0-

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
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	59	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	56	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	55	1	1530	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	19976	-0-	16876	16876	654	1	19322	2	N	-0-					-0-

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
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	34	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	564	-0-	-149	-0-	18	1	546	2	N	-0-			-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	21	1	611	2	N	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
04	690	N	299	-0-	-391	-0-	10	1	289	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	10672	-0-	7572	7572	349	1	10323	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

12	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	104	1	3061	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	106	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	3029	-0-	-23	-0-	100	1	2929	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	112	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	101	1	2997	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	173	1	5104	2	N	-0-			-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-			-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	152	1	4435	2	N	-0-			-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	2	N	-0-			-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	166	1	4631	2	N	-0-			-0-
*05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	492	1	7089	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

12	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	129	1	5882	3	Y	-0-			-0-
01	6045	X	6030	-0-	-15	-0-	146	1	5884	3	Y	-0-			-0-
02	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	111	1	5013	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	142	1	5802	3	Y	-0-			-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	131	1	5802	3	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	136	1	5754	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

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-
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	89	1	2949	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	102	1	3330	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	93	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	96	1	3029	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

12	651	N	605	-0-	-46	-0-	20	1	585	2	N	-0-			-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	19	1	534	2	N	-0-			-0-
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
03	620	N	228	-0-	-392	-0-	8	1	220	2	N	-0-			-0-
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	208	2	N	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	158	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	154	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	135	1	3931	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	147	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	137	1	3814	2	N	-0-					-0-
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	148	1	4381	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

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									
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	32	1	904	3	Y	3					39
							3	9									
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	27	1	1022	3	Y	4					43
							4	9									
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	25	1	965	3	Y	2	35	1			10
							2	9									
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	25	1	1005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	52	1	1586	3	Y	-0-					40
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1546	3	Y	2					42
							2	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	47	1	1261	3	Y	-0-					42
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					42
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1721	3	Y	1					43
							1	9									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	-0-					43

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	2					5
							2	9									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					5
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	124	3	Y	3					8
							3	9									
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	7	1	124	3	Y	2					10
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	7	1	325	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-

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
12	7688	X	7553	-0-	-135	-0-	162	1	7391	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	185	1	7472	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	152	1	6435	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7089	-0-	-568	-0-	167	1	6922	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6904	-0-	-506	-0-	156	1	6748	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	161	1	6894	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	224	1	6892	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	237	1	6624	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	5827	-0-	-501	-0-	185	1	5642	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	200	1	5884	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	204	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	209	1	6334	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	115	1	3409	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	116	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	103	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	98	1	2861	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	83	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	82	1	2433	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	94	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									
02	3024	X	2967	-0-	-57	-0-	103	1	2858	3	Y	5					7
							6	9									
03	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3028	3	Y	8					15
							9	9									
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	107	1	2983	3	Y	3					18
							3	9									
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	112	1	3003	3	Y	2					20
							2	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

12	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	807	-0-	-1545	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23312	-0-	20212	20212	776	1	22536	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	19176	-0-	16176	36388	663	1	18513	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	16678	-0-	13578	49966	546	1	16132	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	110	1	3370	3	N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	109	1	3118	3	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	79	1	3118	3	N	-0-					-0-
*05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	302	1	9120	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

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-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					-0-
*05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	98	1	2852	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	26	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	55	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	57	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	60	1	1651	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	72	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	37	1	1580	2	N	-0-					-0-
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	104	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2517	-0-	-171	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	92	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	99	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	97	1	2865	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	123	1	5447	3	Y	16					24
							18	9									
*08	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	123	1	5323	3	Y	-0-					24
*09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					24
*10	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	110	1	5022	3	Y	-0-					24
*11	5460	X	5050	-0-	-410	-0-	110	1	4940	3	Y	-0-					24
*12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	111	1	5054	3	Y	-0-					24
*01	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	125	1	5054	3	Y	-0-					24
*02	4816	X	4735	-0-	-81	-0-	109	1	4626	3	Y	-0-					24
*03	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	113	1	4604	3	Y	-0-					24
*04	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	113	1	4889	3	Y	-0-	24	1			-0-
*05	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	112	1	4901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	93	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	102	1	2851	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	238	1	10369	3	Y	-0-					-0-
*05	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	409	1	17344	3	Y	-0-					-0-

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
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	210	1	6194	2	N	-0-					-0-
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	210	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	183	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	206	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	227	1	6717	2	N	-0-					-0-

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
12	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	208	1	6143	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	190	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4460	-0-	-2512	-0-	148	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	156	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5307	-0-	-1443	-0-	183	1	5124	2	N	-0-					-0-
*05	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-

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
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	32	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4					44
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	993	3	1	9	Y	1					45
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	Y	12	37	1			20
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	985	3	4	9	Y	4	1	1			23

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
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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	3	17	9	Y	15					140
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24	9	Y	22	57	1			105
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1388	3	8	9	Y	7					112
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1441	3	10	9	Y	9	75	1			46

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
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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					22
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3	25	1			-0-

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
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-
02	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	110	1	4781	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	132	1	5371	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5312	-0-	-88	-0-	122	1	5190	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	122	1	5246	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	106	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	97	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	95	1	2922	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	92	1	2740	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	98	1	2874	2	N	-0-					-0-

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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	36	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	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
12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	42	1	1936	3	N	-0-					5
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	46	1	1837	3	N	-0-					5
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	35	1	1638	3	N	-0-					5
03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	37	1	1639	3	N	-0-					5
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	42	1	1757	3	N	-0-					5
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	41	1	1830	3	N	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	68	1	2111	3	N	-0-					3
01	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					3
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	64	1	1884	3	N	-0-					3
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	53	1	2046	3	N	-0-					3
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	49	1	2006	3	N	-0-					3
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	48	1	2046	3	N	-0-					3

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
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	38	1	1714	3	Y	-0-			-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	37	1	1650	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	34	1	1611	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-			-0-

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
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	52	1	2360	3	N	-0-			-0-
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	56	1	2259	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	2043	-0-	-141	-0-	43	1	2000	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	54	1	2279	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	51	1	2182	3	N	-0-			-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	3	N	-0-			-0-

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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	N	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-
02	280	N	79	-0-	-201	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

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
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	219	1	6457	2	N	-0-			-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	182	1	5303	2	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	199	1	5791	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	171	1	4783	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	33	1	974	2	N	-0-			-0-

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
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	231	1	6814	2	N	-0-			-0-
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6865	2	N	-0-			-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	210	1	6129	2	N	-0-			-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	195	1	5663	2	N	-0-			-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	145	1	4049	2	N	-0-			-0-
*05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	190	1	5600	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	80	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	70	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	2	N	-0-			-0-
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	80	1	3588	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3920	X	2815	-0-	-1105	-0-	88	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	93	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2475	-0-	-1305	-0-	93	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	84	1	2394	2	N	-0-					-0-

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
12	4898	X	3882	-0-	-1016	-0-	164	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	166	1	3957	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2020	-0-	-2404	-0-	83	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	121	1	2807	2	N	-0-					-0-
*04	4050	X	2551	-0-	-1499	-0-	109	1	2442	2	N	-0-					-0-
*05	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	104	1	2258	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
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-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	155	1	4839	2	N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	166	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	176	1	5196	2	N	-0-					-0-
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	179	1	5230	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	424	1	1885	2	N	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2123	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3668	X	2952	-0-	-716	-0-	91	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3561	-0-	-500	-0-	112	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	106	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	103	1	2985	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1596	N	1107	-0-	-489	-0-	26	1	1073	3	Y	7					55
							8	9									
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	43	1	1684	3	Y	10					65
							11	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	48	1	1996	3	Y	12					77
							13	9									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	3	Y	5	69	1			13
							6	9									

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
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-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1734	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	345	1	10309	3	N	-0-					-0-
03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	373	1	10675	3	N	-0-					-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	312	1	9358	3	N	-0-					-0-
*05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	11826	-0-	9026	25487	378	1	11448	3	N	-0-					-0-
03	36943	X	11456	-0-	-25487	-0-	384	1	11072	3	N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	342	1	10168	3	N	-0-					-0-
*05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	321	1	9445	3	N	-0-					-0-

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
12	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	157	1	4833	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	172	1	4803	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	138	1	4220	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	113	1	4567	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	105	1	4502	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	104	1	4457	3	Y	-0-					-0-

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
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	72	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	53	1	2170	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	48	1	2084	3	Y	-0-					-0-

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
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	3	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1535	3	Y	-0-					-0-

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
12	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	193	1	5932	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	202	1	5637	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5475	-0-	-97	-0-	177	1	5298	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	141	1	5747	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	130	1	5518	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	136	1	5900	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3042	-0-	42	42	101	1	2941	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3960	-0-	860	902	129	1	3831	2	N	-0-					-0-

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
*07	6479	X	6443	-0-	-36	-0-	142	1	6299	3	Y	2					30
							2	9									
*08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	148	1	6410	3	Y	-0-					30
*09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	152	1	6763	3	Y	-0-					30
*10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	-0-	28	1			2
*11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	148	1	6630	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	212	1	6517	3	Y	-0-					-0-
01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	198	1	5709	3	Y	-0-					-0-
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	164	1	6576	3	Y	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	153	1	6387	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	159	1	6551	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	47	1	1463	3	Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1932	N	1620	-0-	-312	-0-	56	1	1564	3	N	-0-					7
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					7
04	1650	N	212	-0-	-1438	-0-	7	1	205	3	N	-0-					7
*05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	601	1	4514	3	N	-0-					7

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
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	143	1	6404	2	N	-0-					-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	718	1	6239	2	N	-0-					-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	598	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	133	1	5873	2	N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	835	1	6127	2	N	-0-					-0-
*05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	705	1	4820	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	105	1	3237	3	Y	11			11
							12	9							
01	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	117	1	3285	3	Y	7			18
							8	9							
02	3444	X	3053	-0-	-391	-0-	103	1	2944	3	Y	5			23
							6	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	3	Y	7			30
							8	9							
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	3	Y	6			36
							7	9							
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3427	3	Y	2			38
							2	9							

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
12	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	38	1	1165	3	Y	-0-			2
01	1364	N	704	-0-	-660	-0-	24	1	680	3	Y	-0-			2
02	1120	N	408	-0-	-712	-0-	16	1	390	3	Y	2			4
							2	9							
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	24	1	592	3	Y	1			5
							1	9							
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	53	1	1439	3	Y	2			7
							2	9							
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	3	Y	2			9
							2	9							

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
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	47	1	1358	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	51	1	1479	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-			-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	2	Y	-0-			-0-

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
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	26	1	794	3	N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	3	N	-0-			-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	3	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	N	-0-			-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	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
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-
02	2072	X	1714	-0-	-358	-0-	615	1	1099	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	584	1	454	2	N	-0-			-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	754	1	1358	2	N	-0-			-0-
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1039	1	2543	2	N	-0-			-0-

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
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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
12	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	73	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1532	-0-	-456	-0-	51	1	1481	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	14031	-0-	11031	11031	485	1	13546	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	11421	-0-	8321	19352	374	1	11047	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					20
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2					22
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5					27
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	12	9	Y	11	31	1			7

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	44	1	1351	3	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	970	-0-	-262	-0-	33	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	42	1	1252	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	41	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	23	1	673	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	3	N	4					21
							4	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	46	1	1354	3	N	9					30
							10	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	53	1	1391	3	N	-0-					30

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	190	1	5621	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	201	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	164	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	195	1	5459	2	N	-0-					-0-
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	167	1	4934	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	165	1	4863	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	149	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	166	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	165	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	2	N	-0-					-0-

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
12	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	78	1	2314	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	105	1	2924	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3218	-0-	118	147	105	1	3113	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					21
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					21
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	8	1	292	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	78	1	2161	3	N	-0-					20
03	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	82	1	2274	3	N	-0-					20
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	76	1	2162	3	N	-0-					20
05	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	74	1	2058	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	33	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	33	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	33	1	1433	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	77	1	3508	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	84	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	68	1	2945	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	75	1	3257	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	74	1	3291	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	41	1	1858	3	Y	-0-					-0-

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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-

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
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	12	1	515	3	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	3	N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	8	1	451	3	N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	8	1	491	3	N	-0-					-0-

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
12	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	27	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1939	3	Y	-0-					-0-
02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	421	1	18775	3	Y	-0-					-0-
03	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	487	1	20769	3	Y	-0-					-0-
04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	309	1	13754	3	Y	-0-					-0-
*05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	302	1	13239	3	Y	-0-					-0-

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
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	258	1	7618	2	N	-0-					-0-
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	246	1	7080	2	N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	230	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	256	1	7429	2	N	-0-					-0-
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	250	1	6987	2	N	-0-					-0-
*05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	250	1	7373	2	N	-0-					-0-

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
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	104	1	3196	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3140	-0-	40	40	109	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	318	97	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	3861	-0-	-318	-0-	96	1	3765	3	Y	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	84	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	39	1	1541	3	Y	-0-					-0-

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
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	152	1	6898	3	Y	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	170	1	6771	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	120	1	5269	3	Y	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	154	1	6595	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5962	-0-	-128	-0-	133	1	5829	3	Y	-0-					-0-
*05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	141	1	6364	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 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
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	36	1	1070	2	N	-0-					-0-

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
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	101	1	3116	3	Y	25					38
							28	9									
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	17					55
							19	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2339	3	Y	4					59
							4	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	13					72
							14	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2735	3	Y	14					86
							15	9									
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	Y	6					92
							7	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	219	1	6460	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5413	-0-	-607	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	212	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6233	-0-	-217	-0-	215	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	208	1	6151	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	136	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	134	1	5868	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5408	-0-	-332	-0-	119	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	131	1	5759	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	126	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	117	1	5249	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7302	-0-	-2184	-0-	230	1	7072	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	7022	-0-	-2464	-0-	243	1	6779	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6108	-0-	-1844	-0-	194	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6625	-0-	-1187	-0-	218	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6605	-0-	-595	-0-	198	1	6407	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	224	1	6844	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	133	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	117	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	128	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5097	-0-	-393	-0-	118	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	100	1	4492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	173	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	4773	-0-	-1117	-0-	165	1	4608	3	N	-0-					-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	234	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	780	1	22996	3	N	-0-					-0-
04	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	572	1	17371	3	N	-0-					-0-
*05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	471	1	14195	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

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									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	2					12
							2	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1819	3	Y	8					20
							9	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1589	3	Y	39	57	1			2
							43	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	91	-0-	-281	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

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									
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	43	1	1592	3	Y	8					20
							9	9									
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	40	1	1519	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	39	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					2
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2

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
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-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					-0-

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
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	73	1	2234	3	Y	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1968	-0-	-104	-0-	70	1	1898	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	80	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	76	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					-0-

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
12	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	44	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	45	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	49	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	437	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	758	1	1269	3	Y	-0-					-0-

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
12	3689	X	3348	-0-	-341	-0-	105	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									
02	3220	X	2842	-0-	-378	-0-	101	1	2731	3	Y	9					13
							10	9									
03	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	112	1	3031	3	Y	5					18
							6	9									
04	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	105	1	2959	3	Y	5					23
							6	9									
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	119	1	3173	3	Y	4					27
							4	9									

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
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-
02	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	121	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	259	1	7902	3	N	-0-					-0-
*05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	256	1	7789	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	52	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	63	1	2703	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	59	1	2611	3	N	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	2688	X	2621	-0-	-67	-0-	87	1	2532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	98	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	92	1	2553	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1864	-0-	-1050	-0-	61	1	1803	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	162	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	122	1	5018	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	114	1	5018	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	113	1	4975	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
02	2408	N	2347	-0-	-61	-0-	78	1	2266	3	Y	3					3
							3	9									
03	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	97	1	2524	3	Y	4					7
							4	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	3	Y	-0-					7
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	3	Y	-0-					7

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
12	4123	X	605	-0-	-3518	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	69	-0-	-4054	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	286	-0-	-3270	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1617	-0-	-2320	-0-	97	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	123	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	141	1	4153	2	Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	66 1 17 9		2025	3	Y	-0-	53	1			8
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	64 1 17 9		1822	3	Y	15	3	1			20
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	70 1 46 9		1883	3	Y	42					62
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80 1 45 9		2098	3	Y	41					103
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	92 1 32 9		2500	3	Y	29					132
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	96 1 30 9		2613	3	Y	27	144	1			15

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
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	34 1		1064	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	35 1 7 9		995	3	Y	6					6
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	31 1 6 9		920	3	Y	5					11
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	40 1 7 9		994	3	Y	6					17
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	38 1 11 9		955	3	Y	10					27
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	37 1 1 9		969	3	Y	1					28

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
12	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	52 1 18 9		1586	3	Y	16	24	1			-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	65 1 10 9		1855	3	Y	9	1	1			8
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	54 1 6 9		1394	3	Y	5					13
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	57 1 17 9		1473	3	Y	15					28
04	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	52 1 10 9		1388	3	Y	9					37
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	53 1		1377	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					3
							1485	3									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					3
							1616	3									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					3
							1503	3									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					3
							1524	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

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
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	N	-0-					34
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	3	N	-0-					34
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					34
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

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
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	70	1	1870	3	Y	-0-					7
03	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	73	1	2020	3	Y	-0-					7
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	70	1	1993	3	Y	-0-					7
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	74	1	2028	3	Y	-0-					7

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	48	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	42	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	52	1	1467	3	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	47	1	1478	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

12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	62	1	2505	3	Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	59	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	61	1	2484	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	51	1	2302	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	56	1	2337	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2509	3	Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	3	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	67	1	1987	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	56	1	1987	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	63	1	1948	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 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
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-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	3	Y	-0-			-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-			-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

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-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	93	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	2	N	-0-			-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-			-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	99	1	2853	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

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-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	1			N	-0-			-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1289	1	1633	2	N	-0-			-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	1			N	-0-			-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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-
02	364	N	53	-0-	-311	-0-	8	1	45	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

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-
02	1708	N	1327	-0-	-381	-0-	41	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	34	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	2	N	-0-			-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	77	1	2223	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	128	1	4086	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	139	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3954	-0-	-606	-0-	128	1	3826	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2602	-0-	-2110	-0-	83	1	2519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2912	X	1902	-0-	-1010	-0-	58	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	1952	-0-	-1272	-0-	64	1	1888	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	62	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1777	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	5796	X	5692	-0-	-104	-0-	182	1	5510	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	185	1	5716	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	184	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	190	1	5431	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	63	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	32	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	3556	X	3469	-0-	-87	-0-	112	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	120	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	123	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	112	1	3284	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	6916	X	6683	-0-	-233	-0-	377	1	6306	2	N	-0-			-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	327	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	426	1	7173	2	N	-0-			-0-
*05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	404	1	8041	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2520	N	2219	-0-	-301	-0-	69	1	2150	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2098	-0-	-630	-0-	66	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3232	-0-	232	232	106	1	3126	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3034	-0-	-66	166	101	1	2933	2	N	-0-			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

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-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1347	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	746	1	610	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1409	-0-	-823	-0-	35	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1214	-0-	-616	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					-0-
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	145	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	5692	X	4300	-0-	-1392	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	139	1	3955	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

12	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	72	1	3236	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	81	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	71	1	2958	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2859	-0-	-411	-0-	65	1	2794	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	74	1	3302	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	8					18
							9	9									
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1623	3	Y	4					22
							4	9									
04	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	53	1	1427	3	Y	1					23
							1	9									
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	53	1	1436	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									

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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	34	1	1553	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	34	1	1424	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	34	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-

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
12	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	51	1	2298	3	Y	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2134	-0-	-78	-0-	50	1	2084	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	56	1	2254	3	Y	-0-					-0-

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
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	3	Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	57	1	2493	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	57	1	2446	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	27	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	48	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	35	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	37	1	1767	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	12888	-0-	9888	9888	278	1	12610	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	14056	-0-	10956	20844	305	1	13751	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	3	Y	-0-					3
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	-0-					3

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
12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	78	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	71	1	1998	3	Y	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	87	1	2317	3	Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	Y	8					8
							9	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	Y	-0-					8
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	89	1	2335	3	Y	-0-					8

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
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-
02	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	62	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	25	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	96	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	181	1	1568	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-

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
12	1581	N	943	-0-	-638	-0-	30	1	913	3	Y	-0-					2
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	40	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1262	3	Y	-0-					2
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	3	Y	-0-					2
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	44	1	2030	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	46	1	2134	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	43	1	2046	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	42	1	1937	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

12	6200	X	6122	-0-	-78	-0-	132	1	5990	3	Y	-0-			-0-
01	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	146	1	5887	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5163	-0-	-437	-0-	118	1	5045	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	143	1	5944	3	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	130	1	5632	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	46	1	2069	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	50	1	2024	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	42	1	1897	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

12	465	N	421	-0-	-44	-0-	9	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	-0-			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-			-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

12	589	N	583	-0-	-6	-0-	13	1	570	3	Y	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	10	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	16	1	541	3	Y	-0-			-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	22	1	1022	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	26	1	1014	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	18	1	898	3	Y	-0-			-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	25	1	984	3	Y	-0-			-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	125	1	5668	3	Y	-0-			-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	138	1	5567	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	5112	-0-	-40	-0-	111	1	5001	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	133	1	5474	3	Y	-0-			-0-
04	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	116	1	5195	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	122	1	5258	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	253	1	7472	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	245	1	7060	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6152	-0-	-652	-0-	204	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	244	1	7100	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7090	-0-	-200	-0-	245	1	6845	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	236	1	6974	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	41	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	638	-0-	-819	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	46	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	23	1	740	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	505	1	4877	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	319	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3892	-0-	-588	-0-	129	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3647	-0-	-1468	-0-	121	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4477	-0-	-473	-0-	155	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	150	1	4444	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1262	-0-	-614	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	46	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	24	1	707	2	N	-0-					-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	26	1	755	2	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	25	1	731	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	31	1	1392	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	35	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	33	1	1385	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	17	1	682	3	Y	7					37
							8	9									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	25	1	837	3	Y	9					46
							10	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	17	1	799	3	Y	2	46	1			2
							2	9									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	799	3	Y	3	1	1			4
							3	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

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									
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1333	-0-	-407	-0-	46	1	1287	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	52	1	1356	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	3920	X	3803	-0-	-117	-0-	133	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4216	X	3787	-0-	-429	-0-	137	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	129	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	134	1	3742	3	Y	-0-					-0-

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
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	29	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3830	-0-	830	830	129	1	3701	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3026	-0-	-74	756	105	1	2921	3	Y	-0-					-0-

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
12	1953	N	234	-0-	-1719	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					22
01	3100	N	6867	-0-	3767	3767	234	1	6619	3	Y	13					35
							14	9									
02	2800	N	7735	-0-	4935	8702	266	1	7392	3	Y	70					105
							77	9									
03	3100	N	7130	-0-	4030	12732	256	1	6779	3	Y	86					191
							95	9									
04	20330	X	7598	-0-	-12732	-0-	264	1	7245	3	Y	81	173	1			99
							89	9									
*05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	261	1	7114	3	Y	67					166
							74	9									

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
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
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20
03	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					20
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	33	1	1446	3	Y	-0-					20
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	2003	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
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-

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
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	34	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	35	1	1393	3	Y	2					2
							2	9									
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	27	1	1274	3	Y	-0-					2
03	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	27	1	1235	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	32	1	1315	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	31	1	1197	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

12	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	40	1	1834	3	Y	-0-					13
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	49	1	1985	3	Y	-0-					13
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	53	1	2041	3	Y	-0-					13
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	Y	-0-					13
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					17
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	3	Y	-0-					17
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					17
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	106	1	4797	3	N	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4796	3	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	101	1	4349	3	N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	3	N	-0-					-0-
*05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1650	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	40	1	1601	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2387	3	Y	25					95
							28	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	3	Y	33					128
							36	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	Y	19					147
							21	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	80	1	2171	3	Y	24					171
							26	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	3	Y	19					190
							21	9									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	19	167	1			42
							21	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	74	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									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	77	1	2011	3	Y	6					37
							7	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2212	3	Y	19					56
							21	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2126	3	Y	28					84
							31	9									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	82	1	2133	3	Y	55					139
							61	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	335	-0-	-967	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					40
01	1178	N	339	-0-	-839	-0-	11	1	322	3	Y	5					45
							6	9									
02	896	N	360	-0-	-536	-0-	15	1	343	3	Y	2					47
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	1					48
							1	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	7					55
							8	9									
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	18					73
							20	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	47	1	1284	3	Y	21	61	1			-0-
							23	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	50	1	1416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

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									
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	31	1	913	3	Y	1					36
							1	9									
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	40	1	989	3	Y	29					65
							32	9									
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	38	1	938	3	Y	16					81
							18	9									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					81

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

12	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	425	1	12533	2	Y	-0-					-0-
01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	408	1	11764	2	Y	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	338	1	9885	2	Y	-0-					-0-
03	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	354	1	10281	2	Y	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	347	1	9697	2	Y	-0-					-0-
*05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	319	1	9426	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

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									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	72	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2036	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	30	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
*05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-

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
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
02	980	N	438	-0-	-542	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					54
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					54
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					54
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	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
12	9734	X	8990	-0-	-744	-0-	295	1	8695	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8145	-0-	-1868	-0-	273	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	7644	-0-	-1400	-0-	253	1	7391	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8397	-0-	-1616	-0-	279	1	8118	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7650	-0-	-1800	-0-	264	1	7386	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7476	-0-	-1545	-0-	245	1	7231	2	N	-0-					-0-

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
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	247	1	7588	3	Y	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	247	1	6955	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	5980	-0-	-236	-0-	204	1	5776	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	228	1	6192	3	Y	25					25
							28	9									
04	6660	X	6231	-0-	-429	-0-	213	1	6018	3	Y	-0-					25
05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	218	1	6090	3	Y	-0-	25	1			-0-

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
12	15376	X	14570	-0-	-806	-0-	477	1	14093	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	494	1	14237	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12842	-0-	-822	-0-	425	1	12417	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	474	1	13772	2	N	-0-					-0-
*04	14460	X	13868	-0-	-592	-0-	479	1	13389	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	460	1	13597	2	N	-0-					-0-

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
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	35	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	40	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-

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
12	4514	X	3535	-0-	-979	-0-	76	1	3459	3	Y	-0-			-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	54	1	2209	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	58	1	2488	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	46	1	1399	3	Y	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	3	Y	-0-			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	27	1	1205	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

12	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	1	1517	3	Y	-0-			-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1310	-0-	-398	-0-	47	1	1263	3	Y	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	3	Y	-0-			-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

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-
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	9	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	260	-0-	-329	-0-	9	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	8	1	416	3	Y	-0-			-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	26	1	1067	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	27	1	1176	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	25	1	1177	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	33	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	29	1	858	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	8	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	626	-0-	-335	-0-	20	1	606	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

12	620	N	557	-0-	-63	-0-	12	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1	621	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	9	1	440	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	10	1	436	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	9	1	515	3	Y	-0-			-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	46	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1373	-0-	-157	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	44	1	1311	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

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-
02	7364	X	6810	-0-	-554	-0-	153	1	6657	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7944	-0-	-147	-0-	187	1	7757	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7532	-0-	-298	-0-	172	1	7360	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7738	-0-	-229	-0-	177	1	7561	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	26	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	27	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	25	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	25	1	1171	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

12	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	120	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	118	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3060	-0-	-496	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	107	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	98	1	2908	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	N	-0-					20
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					20
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	25	1	755	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	40	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	32	1	970	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	31	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	37	1	968	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

12	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	169	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	177	1	4974	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4763	-0-	-585	-0-	159	1	4604	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	173	1	4904	3	Y	5					5
							6	9									
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	162	1	4750	3	Y	-0-					5
05	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	159	1	4560	3	Y	-0-					5

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	35	1	1624	3	Y	-0-					29
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					29
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					29
03	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	35	1	1452	3	Y	1					30
							1	9									
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	54	1	1457	3	Y	-0-					30
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					30

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

12	3100	N	16661	-0-	13561	32475	546	1	16115	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	13933	-0-	10833	43308	312	1	13621	2	N	-0-					-0-
02	54886	X	11578	-0-	-43308	-0-	383	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	380	1	11049	2	N	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	336	1	9378	2	N	-0-					-0-
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	282	1	8336	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	44	1	2062	3	N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	55	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	148	1	4071	3	Y	-0-					3
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	152	1	3983	3	Y	-0-					3
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	197	1	5489	3	Y	5					8
							6	9									
*05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	215	1	5887	3	Y	54					62
							59	9									

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
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	90	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	99	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	78	1	3519	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	98	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	97	1	4023	3	Y	-0-					-0-

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
12	3255	X	2271	-0-	-984	-0-	70	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									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	3	Y	34					84
							37	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128	1	3243	3	Y	36					120
							40	9									
04	3150	X	2007	-0-	-1143	-0-	68	1	1927	3	Y	11					131
							12	9									
05	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	66	1	1734	3	Y	47	151	1			27
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	-0-					2
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	12	1	500	3	N	-0-					2
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	9	1	343	3	N	-0-					2
03	589	N	378	-0-	-211	-0-	9	1	369	3	N	-0-					2
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	8	1	429	3	N	-0-					2
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	3	N	-0-					2

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
12	3100	N	16638	-0-	13538	32249	545	1	16093	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	14457	-0-	11357	43606	324	1	14133	2	N	-0-					-0-
02	55572	X	11966	-0-	-43606	-0-	396	1	11570	2	N	-0-					-0-
03	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	400	1	11623	2	N	-0-					-0-
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	372	1	10380	2	N	-0-					-0-
*05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9927	2	N	-0-					-0-

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
12	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	131	1	3877	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	131	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	119	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	128	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3814	-0-	-116	-0-	132	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	125	1	3703	2	N	-0-					-0-

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
12	37313	X	8892	-0-	-28421	-0-	291	1	8601	2	Y	-0-					-0-
01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	265	1	7624	2	Y	-0-					-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	222	1	6482	2	Y	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	2	Y	-0-					-0-
*05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	192	1	5689	2	Y	-0-					-0-

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
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	21	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-

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
12	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	41	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	43	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	37	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	38	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2800	N	2557	-0-	-243	1027	87	1	2404	3	Y	60	100	1			21
							66	9									
03	2697	N	1670	-0-	-1027	-0-	57	1	1610	3	Y	3					24
							3	9									
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	92	1	2503	3	Y	6					30
							7	9									
05	3100	X	2401	-0-	-699	-0-	83	1	2228	3	Y	82	80	1			32
							90	9									

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
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-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	71	1	2893	3	N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-

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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	49	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	49	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	50	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7910	-0-	4810	4810	175	1	7735	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	19504	-0-	16504	21314	674	1	18830	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	14464	-0-	11364	32678	473	1	13991	2	Y	-0-					-0-

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
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	40	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	44	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	3	Y	20					20
							22	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	40	1	1167	3	Y	-0-					20
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	45	1	1197	3	Y	-0-	13	1			5

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	25	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	10					10
							11	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					10
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

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
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-
02	980	N	382	-0-	-598	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	330	-0-	-321	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	208	-0-	-362	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	24	1	611	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	22	1	589	3	Y	3					5
							3	9									
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									

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
12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	100	1	3094	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	98	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	100	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2548	X	2369	-0-	-179	-0-	79	1	2290	3	N	-0-					90
03	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	74	1	2126	3	N	-0-					90
04	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	84	1	2309	3	N	2					92
							2	9									
05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	68	1	1915	3	N	-0-					92

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	N	9699	-0-	6899	27614	213	1	9486	3	Y	-0-					3
03	37126	X	9512	-0-	-27614	-0-	223	1	9289	3	Y	-0-					3
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	207	1	8992	3	Y	-0-					3
*05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	80	-0-	-424	-0-	79	3	1	9	Y	1					48
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	2					50
							2	9									
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	7	1	247	3	Y	17	67	1			-0-
							19	9									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4900	X	4686	-0-	-214	-0-	102	1	4584	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	117	1	5040	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	109	1	4905	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	113	1	5011	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6440	X	5759	-0-	-681	-0-	128	1	5631	3	Y	-0-					5
03	7130	X	6437	-0-	-693	-0-	151	1	6286	3	Y	-0-					5
04	6900	X	6024	-0-	-876	-0-	139	1	5874	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
05	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	153	1	6365	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	7224	X	5885	-0-	-1339	-0-	128	1	5757	3	Y	-0-					36
03	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	152	1	6507	3	Y	-0-					36
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	147	1	6432	3	Y	1					37
							1	9									
05	7068	X	6703	-0-	-365	-0-	147	1	6555	3	Y	1					38
							1	9									

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
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									
02	2882	X	2879	-0-	-3	-0-	95	1	2765	3	Y	17					145
							19	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	11					156
							12	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	3	Y	2					158
							2	9									
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	3	Y	23	137	1			44
							25	9									

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
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	2	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-

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
12	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	40	1	1817	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	45	1	1805	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	56	1	1620	3	Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	41	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	Y	7					25
							8	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	64	1	1673	3	Y	33					58
							36	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1574	3	Y	11					69
							12	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	3	Y	11					80
							12	9									

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
12	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	73	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2780	-0-	-440	-0-	61	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	73	1	3052	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	73	1	3008	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	72	1	3214	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	234	1	6386	3	N	35					109
							39	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	256	1	6709	3	N	84	98	1			95
							92	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	241	1	6586	3	N	61					156
							67	9									
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	245	1	6541	3	N	33					189
							36	9									

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
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									
02	4900	X	3997	-0-	-903	-0-	140	1	3855	3	Y	2					77
							2	9									
03	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	161	1	4163	3	Y	40	89	1			28
							44	9									
04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	145	1	4005	3	Y	32					60
							35	9									
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	149	1	4031	3	Y	37					97
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	217	1	5886	3	N	46	170	1			12
							51	9									
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	226	1	5980	3	N	38					50
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	219	1	6004	3	N	47					97
							52	9									
*05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	223	1	6072	3	N	20					117
							22	9									

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
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									
02	952	N	523	-0-	-429	-0-	16	1	504	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	79	1	2432	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	71	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1201	-0-	-1039	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	27					27
							30	9									
04	3000	N	3625	-0-	625	625	123	1	3502	3	Y	-0-					27
*05	3100	N	3571	-0-	471	1096	122	1	3437	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									

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
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									
02	4900	X	4675	-0-	-225	-0-	164	1	4511	3	Y	-0-					18
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	178	1	4875	3	Y	14					32
							15	9									
04	5250	X	4766	-0-	-484	-0-	167	1	4590	3	Y	8					40
							9	9									
05	5363	X	3881	-0-	-1482	-0-	167	1	3711	3	Y	3					43
							3	9									

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
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	51	1	1544	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	55	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	53	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1572	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	26	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	26	1	1315	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	9	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	159	1	367	3	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	503	1	213	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	39	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	46	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	22036	X	19976	-0-	-2060	-0-	625	1	19351	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	20913	-0-	-229	-0-	688	1	20225	3	N	-0-					-0-
04	20790	X	20187	-0-	-603	-0-	637	1	19550	3	N	-0-					-0-
05	22103	X	18841	-0-	-3262	-0-	603	1	18238	3	N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	N	-0-					80
03	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					80
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					80
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	3	N	-0-					80

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

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									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1196	3	N	3					18
							3	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	3	N	-0-					18
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	30	1	763	3	N	4					22
							4	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

12	992	N	925	-0-	-67	-0-	29	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	17	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1223	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

12	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	134	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	132	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	137	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	132	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	123	1	3646	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1751	-0-	-41	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6293	-0-	3193	3193	140	1	6153	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	13793	-0-	10793	13986	477	1	13316	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	11790	-0-	8690	22676	386	1	11404	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	230	1	6799	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	232	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	214	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	221	1	6178	2	N	-0-					-0-
*05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	198	1	5852	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	219	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	201	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	199	1	5547	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	192	1	5674	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

12	1271	N	625	-0-	-646	-0-	13	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	113	-0-	-727	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	334	-0-	-286	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

12	53805	X	15574	-0-	-38231	-0-	510	1	15064	2	N	-0-					-0-
01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	455	1	13098	2	N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	350	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	383	1	11140	2	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	372	1	10395	2	N	-0-					-0-
*05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	339	1	10006	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

12	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	172	1	5271	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	185	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4748	-0-	-208	-0-	153	1	4595	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	175	1	5032	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	163	1	4890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	169	1	4964	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	94	1	4242	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	107	1	4610	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	106	1	4735	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

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-
02	4060	X	3724	-0-	-336	-0-	115	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	130	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	133	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	122	1	3560	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

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-
02	7000	X	6683	-0-	-317	-0-	207	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	233	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	238	1	7020	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6701	-0-	-894	-0-	223	1	6478	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

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-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	58	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	38	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	27	1	877	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	33	1	944	2	N	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	38	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	399	-0-	-889	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

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-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	601	-0-	-449	-0-	23	1	578	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	212	-0-	-842	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

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-
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	87	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	100	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	87	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	29	1	840	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

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-
02	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	2	N	-0-					-0-
03	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	538	1	16624	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	507	1	14943	2	N	-0-					-0-
*05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	558	1	16232	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

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-
02	5432	X	5285	-0-	-147	-0-	164	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	161	1	4994	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	181	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	184	1	5346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

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-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	54	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1816	-0-	-614	-0-	59	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	61	1	1893	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

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-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

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-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	144	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	155	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3886	-0-	-884	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2151	-0-	-2840	-0-	67	1	2084	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	95	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	121	1	3380	2	N	-0-					-0-
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	71	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	64	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	70	1	2026	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	69	1	2048	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	10					30
							11	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	Y	-0-					2
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	40	1	1131	3	Y	-0-					2
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	13					15
							14	9									
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	46	1	1244	3	Y	-0-					15
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	3	Y	2	15	1			2
							2	9									

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
12	3689	X	2507	-0-	-1182	-0-	79	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	82	1	2303	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2139	-0-	-857	-0-	72	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	74	1	2080	3	Y	9					9
							10	9									
04	2580	X	2014	-0-	-566	-0-	70	1	1944	3	Y	-0-					9
05	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	61	1	1874	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									

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
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-
02	4480	X	3538	-0-	-942	-0-	78	1	3460	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	99	1	4180	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	100	1	4566	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	126	1	3455	3	Y	5					52
							6	9									
03	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	129	1	3475	3	Y	36					88
							40	9									
04	4140	X	3378	-0-	-762	-0-	121	1	3235	3	Y	20					108
							22	9									
05	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	126	1	3343	3	Y	17					125
							19	9									

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
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
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	47	1	1242	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	49	1	1371	3	Y	2					22
							2	9									
04	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	46	1	1270	3	Y	-0-					22
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	3	Y	-0-					22

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	143	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	788	1	23013	2	N	-0-					-0-
03	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	656	1	19072	2	N	-0-					-0-
*04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	553	1	15449	2	N	-0-					-0-
*05	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	488	1	14432	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	2744	-0-	-6401	-0-	90	1	2654	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2001	-0-	-7144	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	3768	-0-	-4324	-0-	83	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	164	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	314	1	8767	2	N	-0-					-0-
*05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	280	1	8276	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	66	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16406	-0-	13606	13606	362	1	16044	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	14624	-0-	11524	25130	325	1	14299	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12564	-0-	9564	34694	434	1	12130	2	N	-0-					-0-
*05	46430	X	11736	-0-	-34694	-0-	384	1	11352	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8008	X	7332	-0-	-676	-0-	227	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	256	1	7925	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7962	-0-	-168	-0-	261	1	7701	2	N	-0-					-0-
*05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	291	1	8452	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	80	1	2423	2	N	-0-					-0-
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	81	1	2247	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	750	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	832	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	798	1	2293	2	N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	825	1	2328	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1512	N	51	-0-	-1461	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2492	X	350	-0-	-2142	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	493	-0-	-2173	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	493	-0-	-1907	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	557	-0-	-1861	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	135	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	158	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	161	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	135	1	3921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	23	1	867	2	N	-0-					-0-

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
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-
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	N	-0-					-0-
*03	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	81	1	2457	2	N	-0-					-0-
*04	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
*05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	709	-0-	-2091	372	173	1	536	2	N	-0-					-0-
03	744	X	210	-0-	-534	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
04	720	X	458	-0-	-262	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	744	X	510	-0-	-234	-0-	24	1	486	2	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
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-
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	136	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	162	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	157	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	167	1	4841	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7448	X	7298	-0-	-150	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	230	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7249	-0-	-551	-0-	238	1	7011	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7223	-0-	-868	-0-	239	1	6984	2	N	-0-					-0-

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
12	7719	X	5684	-0-	-2035	-0-	186	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	200	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5884	-0-	-1088	-0-	195	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	200	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5241	-0-	-1179	-0-	181	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	4661	-0-	-1849	-0-	153	1	4508	2	N	-0-					-0-

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
12	2108	N	1542	-0-	-566	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	67	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	262	-0-	-1306	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	23828	-0-	20728	20728	793	1	23035	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	18727	-0-	15727	36455	647	1	18080	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	17181	-0-	14081	50536	562	1	16619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	9941	-0-	6841	6841	221	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	8633	-0-	5633	12474	199	1	8434	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	8058	-0-	4958	17432	176	1	7882	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

12	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	109	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2942	-0-	-306	-0-	97	1	2845	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	109	1	3168	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	109	1	3056	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	104	1	3085	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

12	6479	X	5904	-0-	-575	-0-	193	1	5711	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	194	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4023	-0-	-1829	-0-	133	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	230	1	6675	2	N	-0-			-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	191	1	5642	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	409	1	12079	2	N	-0-			-0-
01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	426	1	12267	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10952	-0-	-80	-0-	363	1	10589	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	12068	-0-	-146	-0-	402	1	11666	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11630	-0-	-190	-0-	402	1	11228	2	N	-0-			-0-
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	389	1	11499	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	8184	X	6293	-0-	-1891	-0-	206	1	6087	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5755	-0-	-2429	-0-	193	1	5562	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	5927	-0-	-1465	-0-	196	1	5731	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	239	1	6956	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6944	-0-	-106	-0-	240	1	6704	2	N	-0-			-0-
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	218	1	6437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	42	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	33	1	969	2	N	-0-					-0-

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
12	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	105	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	107	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	97	1	2705	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	92	1	2715	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	43	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	29	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	40	1	1178	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	292	1	8629	2	N	-0-					-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	300	1	8629	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7331	-0-	-677	-0-	243	1	7088	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8430	-0-	-436	-0-	281	1	8149	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8430	-0-	-150	-0-	291	1	8139	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8672	-0-	-194	-0-	284	1	8388	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	50	1	1534	3	Y	-0-					7
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	56	1	1554	3	Y	-0-					7
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	47	1	1343	3	Y	-0-					7
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					7
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	Y	-0-					7
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	71	1	2182	3	Y	-0-					5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					5
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-					5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	74	1	2170	3	Y	-0-					5
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	3	Y	-0-					5
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	66	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	61	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	968	-0-	-802	-0-	33	1	935	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	10088	-0-	6988	6988	330	1	9758	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	43	1	1653	3	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	39	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

12	682	N	654	-0-	-28	-0-	20	1	634	3	N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	641	3	N	3					3
							3	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	N	-0-					3
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	N	9					12
							10	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	22	1	624	3	N	-0-					12
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	13	12	1			-0-
							14	9									

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

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-
02	2800	N	8023	-0-	5223	5223	179	1	7844	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8035	-0-	4935	10158	188	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2969	-0-	-31	10127	66	1	2903	3	Y	-0-					-0-
*05	14255	X	4128	-0-	-10127	-0-	799	1	3329	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	61	1	2769	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	95	1	2661	3	Y	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	81	1	2509	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	92	1	2618	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	85	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	63	1	2575	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	87	-0-	-1835	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	Y	-0-					-0-

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
12	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	115	1	3394	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	474	1	13774	2	N	-0-					-0-
04	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	377	1	10535	2	N	-0-					-0-
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	333	1	9837	2	N	-0-					-0-

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
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	52	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	56	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	57	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	47	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-					-0-

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
12	1736	X	1077	-0-	-659	-0-	34	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	31	1	939	3	Y	-0-					-0-

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
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	131	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	126	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	128	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	144	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	144	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	141	1	4155	2	N	-0-					-0-

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
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	188	1	5553	2	N	-0-					-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	174	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	N	-0-					-0-
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	161	1	4758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1736	N	860	-0-	-876	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	913	-0-	-606	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	21	1	612	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	2	N	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2800	N	5977	-0-	3177	7843	211	1	5754	3	Y	11					106
							12	9									
03	3100	N	6673	-0-	3573	11416	241	1	6396	3	Y	33					139
							36	9									
04	17572	X	6156	-0-	-11416	-0-	212	1	5940	3	Y	4					143
							4	9									
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	231	1	6225	3	Y	22					165
							24	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	63	1	1766	3	Y	3					48
							3	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	3	Y	2					50
							2	9									
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					50
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-	13	1			35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	12675	-0-	-4902	-0-	415	1	12260	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	14746	-0-	-2831	-0-	495	1	14251	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12903	-0-	-2973	-0-	427	1	12476	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	13073	-0-	-4473	-0-	435	1	12638	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	12554	-0-	-2806	-0-	434	1	12120	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12182	-0-	-2574	-0-	399	1	11783	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1385	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	22	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	4041	-0-	-4205	-0-	132	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	426	1	12268	2	N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	202	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	212	1	9336	2	N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	303	1	8476	2	N	-0-					-0-
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	287	1	8475	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	58	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-

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
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	578	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1116	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1084	1	1449	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1043	1	1003	2	N	-0-					-0-

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
12	1395	X	1160	-0-	-235	-0-	37	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	46	1	1271	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	1246	-0-	-98	-0-	41	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	32	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	902	-0-	-493	-0-	31	1	871	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
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-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	33	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	34	1	1561	3	N	-0-					-0-

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
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-

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
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	577	1	16167	3	N	-0-					-0-
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	424	1	12746	3	N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	215	1	6168	3	N	-0-					-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	397	1	11972	3	N	-0-					-0-
*05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	368	1	10940	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2794	-0-	-120	-0-	92	1	2702	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	91	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1051	-0-	-1469	-0-	35	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	24093	-0-	20993	20993	802	1	23291	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	21677	-0-	18677	39670	749	1	20928	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	18847	-0-	15747	55417	617	1	18230	2	N	-0-			-0-

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
12	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	125	1	3702	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	92	1	4024	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	4195	-0-	-5	-0-	139	1	4056	2	N	-0-			-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	154	1	4480	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	149	1	4170	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	150	1	4442	2	N	-0-			-0-

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
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	259	1	7961	3	Y	-0-			-0-
01	7409	X	4031	-0-	-3378	-0-	139	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6371	-0-	-321	-0-	202	1	6169	3	Y	-0-			-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	259	1	7565	3	Y	-0-			-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	258	1	7821	3	Y	-0-			-0-
*05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	256	1	7696	3	Y	-0-			-0-

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
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	28	1	862	3	N	-0-			-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	22	1	612	3	N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	435	112	1	3423	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	833	104	1	3294	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4003	-0-	903	1736	125	1	3878	3	N	-0-			-0-

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
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	304	1	9357	3	Y	-0-			-0-
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	327	1	9154	3	Y	-0-			-0-
02	8540	X	8451	-0-	-89	-0-	273	1	8178	3	Y	-0-			-0-
03	9455	X	9073	-0-	-382	-0-	301	1	8772	3	Y	-0-			-0-
04	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	274	1	8271	3	Y	-0-			-0-
05	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	291	1	8633	3	Y	-0-			-0-

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
12	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	165	1	5054	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	181	1	5046	3	Y	-0-			-0-
02	5068	X	4546	-0-	-522	-0-	145	1	4401	3	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5086	-0-	-525	-0-	174	1	4912	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	4888	-0-	-542	-0-	162	1	4726	3	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	161	1	4788	3	Y	-0-			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	80	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2457	3	Y	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	78	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	76	1	2314	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	64	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	867	-0-	-1261	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	73	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

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
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	120	1	3501	3	N	-0-					91
03	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	107	1	3033	3	N	-0-					91
04	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	108	1	3218	3	N	-0-					91
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	115	1	3318	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	30	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

12	899	N	814	-0-	-85	-0-	26	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	25	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

12	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	111	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	115	1	3352	2	N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	120	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	113	1	3338	2	N	-0-					-0-

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 #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	91	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	98	1	2727	3	Y	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	87	1	2536	3	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2682	3	Y	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	64	1	2586	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	64	1	2664	3	Y	-0-					-0-

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
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					24
01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					24
02	1568	N	771	-0-	-797	-0-	25	1	746	3	Y	-0-					24
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1069	3	Y	-0-					24
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	3	Y	-0-					24
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					24

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
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									
*02	672	N	664	-0-	-8	-0-	23	1	634	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	25	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	3	Y	-0-					-0-

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
12	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	60	1	2744	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	69	1	2764	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	52	1	2470	3	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	73	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	65	1	2810	3	N	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	66	1	2967	3	N	-0-					-0-

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
12	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	56	1	2576	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	62	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2229	-0-	-459	-0-	50	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	55	1	2345	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	49	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	49	1	2227	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
12	2781	N	1809	-0-	-972	-0-	57	1	1752	3	Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	532	-0-	-924	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	8	-0-	-1604	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	94	1	2765	3	Y	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	100	1	2924	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	199	1	5909	3	Y	-0-					70
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	246	1	6839	3	Y	-0-					70
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	230	1	6596	3	Y	-0-					70
*05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	227	1	6441	3	Y	-0-					70

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
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	160	1	7180	2	N	-0-					-0-
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	2	N	-0-					-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	143	1	6332	2	N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	235	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	228	1	6380	2	N	-0-					-0-
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	228	1	6742	2	N	-0-					-0-

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
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	2955	3	N	6	77	1			12
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	2884	3	N	2					14
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	3	N	-0-					14
03	2666	N	2278	-0-	-388	-0-	81	1	2197	3	N	-0-					14
04	3000	N	6816	-0-	3816	3816	229	1	6587	3	N	-0-					14
*05	3100	N	6968	-0-	3868	7684	241	1	6727	3	N	-0-					14

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
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-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	3	N	-0-					-0-
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	605	1	1758	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	704	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	458	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	476	1	2515	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	832	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	23	1	872	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	128	1	5565	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6718	-0-	-257	-0-	159	1	6559	3	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6706	-0-	-44	-0-	147	1	6559	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	153	1	6643	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	3	N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	93	1	2756	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	94	1	2756	3	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-					-0-

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
12	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	194	1	8805	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	215	1	8626	3	Y	-0-					-0-
02	8820	X	7591	-0-	-1229	-0-	164	1	7427	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	190	1	8248	3	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8086	-0-	-734	-0-	175	1	7911	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	182	1	8233	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	128	1	5740	3	Y	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	150	1	6127	3	Y	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	133	1	6127	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	N	-0-					98
01	1581	N	578	-0-	-1003	-0-	20	1	558	3	N	-0-					98
02	1064	N	368	-0-	-696	-0-	15	1	353	3	N	-0-					98
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	17	1	554	3	N	2					100
							2	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					100
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					100

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
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	3	N	-0-					41
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					41
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	157	1	4395	3	Y	1	19	1			23
							1	9									
03	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	177	1	4737	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
04	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	159	1	4420	3	Y	-0-					23
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	164	1	4527	3	Y	-0-					23

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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	17	1	559	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	16	1	567	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	120	1	3721	3	Y	-0-					17
01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					17
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	142	1	3981	3	Y	-0-					17
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	138	1	3814	3	Y	-0-					17
04	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	131	1	3785	3	Y	-0-					17
05	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	143	1	3969	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
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-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	25	1	975	3	Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2782	N	2750	-0-	-32	-0-	89	1	2661	3	N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	78	1	2889	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	64	1	2672	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	53	1	2146	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	34	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1657	3	Y	-0-					-0-

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
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	109	1	1800	2	Y	-0-					20
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-					20
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	3	Y	-0-					20
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					20
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	100	1	1687	2	Y	-0-					20
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					20

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
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-
02	5236	X	4768	-0-	-468	-0-	269	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	300	1	5049	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	258	1	5128	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	18618	-0-	15818	15818	411	1	18207	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15192	-0-	12092	27910	351	1	14841	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	12885	-0-	9885	37795	283	1	12602	3	Y	-0-					-0-
*05	47598	X	9803	-0-	-37795	-0-	220	1	9583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	46	1	1981	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

12	12834	X	8681	-0-	-4153	-0-	904	1	7777	3	Y	-0-					-0-
01	12834	X	2630	-0-	-10204	-0-	365	1	2265	3	Y	-0-					-0-
02	11592	X	6707	-0-	-4885	-0-	754	1	5953	3	Y	-0-					-0-
03	11501	X	8119	-0-	-3382	-0-	912	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	8300	-0-	-1900	-0-	890	1	7410	3	Y	-0-					-0-
*05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	938	1	8014	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	94	1	4284	3	Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	3	Y	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	129	1	3845	3	Y	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	Y	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	140	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	97	1	4213	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

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-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	25	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	38	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	25	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	31	1	881	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	503	-0-	-551	-0-	17	1	486	3	N	-0-					-0-
04	930	N	563	-0-	-367	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1547	-0-	-1956	-0-	48	1	1499	3	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	242	1	6755	3	N	-0-					-0-
02	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	327	1	10312	3	N	-0-					-0-
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	347	1	10340	3	N	-0-					-0-
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	292	1	9117	3	N	-0-					-0-
*05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	281	1	8633	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	72	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	2029	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	24	1	790	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	38	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	103	1	4655	3	Y	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	125	1	5277	3	Y	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	3	Y	-0-					-0-
*05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	107	1	4876	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	744	1	2496	3	N	-0-					30
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	783	1	2267	3	N	-0-					30
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	678	1	2597	3	N	147					177
							162	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	859	1	3930	3	N	-0-					177
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	786	1	4510	3	N	-0-					177
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	854	1	4583	3	N	-0-					177

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5040	X	3863	-0-	-1177	-0-	118	1	3745	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	155	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	160	1	4401	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1700	-0-	-1276	-0-	54	1	1646	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	164	1	5062	3	Y	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	203	1	6060	3	Y	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	183	1	5684	3	Y	-0-					-0-
*05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	180	1	5427	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7612	-0-	-1223	-0-	249	1	7363	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	255	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6887	-0-	-1093	-0-	228	1	6659	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	244	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	249	1	6952	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7076	-0-	-550	-0-	232	1	6844	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1626	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	62	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	56	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	59	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	56	1	1645	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	121	1	5392	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4121	-0-	-684	-0-	98	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	107	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	97	1	4225	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	114	1	5205	3	Y	-0-			-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	126	1	5071	3	Y	-0-			-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	100	1	4229	3	Y	-0-			-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	116	1	4864	3	Y	-0-			-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	-0-			-0-
*05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	120	1	4967	3	Y	-0-			-0-

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
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	2582	2	N	-0-			-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	2	N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	78	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	86	1	2496	2	N	-0-			-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	N	-0-			-0-
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	N	-0-			-0-

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
12	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	33	1	1514	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	39	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	33	1	1383	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-			-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	3	Y	-0-			-0-

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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	33	1	1503	3	Y	-0-			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1371	3	Y	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	27	1	1275	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	32	1	1259	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	25	1	950	3	Y	-0-			-0-

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
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-
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	34	1	1465	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	28	1	1317	3	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	34	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	33	1	1374	3	N	-0-			-0-

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
12	3875	X	2251	-0-	-1624	-0-	71	1	2180	3	Y	-0-			-0-
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	166	1	4691	3	Y	-0-			-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	166	1	4715	3	Y	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-			-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	3	Y	-0-			-0-
*05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	3	Y	-0-			-0-

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
12	7099	X	7002	-0-	-97	-0-	150	1	6852	3	Y	-0-			-0-
01	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	167	1	6749	3	Y	-0-			-0-
02	6300	X	5921	-0-	-379	-0-	135	1	5786	3	Y	-0-			-0-
03	6913	X	6827	-0-	-86	-0-	166	1	6661	3	Y	-0-			-0-
04	6690	X	6549	-0-	-141	-0-	147	1	6402	3	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	159	1	6605	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	78	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	73	1	3149	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	67	1	3051	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	72	1	3108	3	Y	-0-					-0-

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
12	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	94	1	4275	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3782	-0-	-278	-0-	84	1	3698	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	98	1	3910	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3630	-0-	-720	-0-	82	1	3548	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	96	1	3990	3	Y	-0-					-0-

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
12	5580	X	4543	-0-	-1037	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	164	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4112	-0-	-844	-0-	136	1	3976	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4184	-0-	-962	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4268	-0-	-472	-0-	148	1	4120	2	N	-0-					-0-
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	163	1	4821	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7028	X	6856	-0-	-172	-0-	153	1	6703	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	177	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	164	1	7222	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	169	1	7209	3	Y	-0-					-0-

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
12	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	178	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	183	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4895	-0-	-145	-0-	162	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	177	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5167	-0-	-113	-0-	179	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	167	1	4937	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	63	1	1840	3	N	-0-					12
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	73	1	2002	3	N	-0-					12
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	69	1	1903	3	N	-0-					12
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	83	1	2378	3	N	-0-					12

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
12	3100	N	3197	-0-	97	97	105	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5130	-0-	2030	2127	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4447	-0-	1647	3774	147	1	4300	2	N	-0-					-0-
03	8134	X	4360	-0-	-3774	-0-	145	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	243	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5851	-0-	-309	-0-	194	1	5657	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5453	-0-	-1367	-0-	181	1	5272	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	223	1	6216	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	216	1	6369	2	N	-0-					-0-

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
12	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	169	1	4979	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	145	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4526	-0-	-1054	-0-	151	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	150	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	138	1	4091	2	N	-0-					-0-

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
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	214	1	6306	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	211	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4888	-0-	-852	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	188	1	5470	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5531	-0-	-649	-0-	191	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	184	1	5424	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5264	X	4889	-0-	-375	-0-	161	1	4728	3	Y	-0-					-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	178	1	5285	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	185	1	5416	3	Y	-0-					-0-

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
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3555	-0-	-337	-0-	118	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	129	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	130	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	120	1	3558	2	N	-0-					-0-

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
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	99	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	135	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	97	1	4093	2	N	-0-					-0-
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	143	1	4213	2	N	-0-					-0-

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
12	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	48	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	37	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	2	N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	96	1	4291	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	99	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	161	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	110	1	4671	2	N	-0-					-0-
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	164	1	4849	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	136	1	4115	3	N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	127	1	4115	3	N	-0-					-0-
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	140	1	4361	3	N	-0-					-0-

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
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
02	4704	X	4295	-0-	-409	-0-	148	1	4147	3	N	-0-					116
03	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	163	1	4410	3	N	-0-					116
04	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	152	1	4188	3	N	-0-					116
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	181	1	4991	3	N	-0-					116

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
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	453	1	13911	3	N	-0-					-0-
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	476	1	13328	3	N	-0-					-0-
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	419	1	12569	3	N	-0-					-0-
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	473	1	13665	3	N	-0-					-0-
04	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	437	1	13140	3	N	-0-					-0-
*05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	437	1	12850	3	N	-0-					-0-

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
*06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	803	1	5542	2	N	-0-					-0-
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	665	1	5272	2	N	-0-					-0-
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	847	1	5395	2	N	-0-					-0-
*09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	549	1	5444	2	N	-0-					-0-
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	862	1	5762	2	N	-0-					-0-
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	842	1	4441	2	N	-0-					-0-
*12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	865	1	4490	2	N	-0-					-0-
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	816	1	4483	2	N	-0-					-0-
*02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	741	1	4287	2	N	-0-					-0-
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	823	1	4836	2	N	-0-					-0-
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	829	1	3879	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	990	-0-	-498	-0-	701	1	289	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
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-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	58	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	55	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	62	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1926	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4732	X	4636	-0-	-96	-0-	262	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	215	1	4783	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4836	-0-	-264	-0-	271	1	4565	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	130	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	109	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	141	1	2377	2	N	-0-					-0-
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5320	X	5237	-0-	-83	-0-	296	1	4941	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	238	1	5300	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5382	-0-	-258	-0-	302	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	262	1	5213	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3724	X	3509	-0-	-215	-0-	109	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	129	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	211	1	6339	2	N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1	3873	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	29	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1960	X	1782	-0-	-178	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	56	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1459	-0-	-641	-0-	47	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	39	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4004	X	2869	-0-	-1135	-0-	85	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3119	-0-	-1283	-0-	98	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	122	1	3863	2	N	-0-					-0-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	168	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	191	1	5929	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	83	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	78	1	2284	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	136	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	148	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	167	1	4843	2	N	-0-					-0-

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
12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	53	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	44	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	48	1	1327	2	N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	N	-0-					-0-

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
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	149	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	135	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					-0-
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-

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
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	246	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	222	1	6386	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	188	1	5490	2	N	-0-					-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	223	1	6241	2	N	-0-					-0-
*05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	209	1	6163	2	N	-0-					-0-

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
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	31	1	915	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-

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
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	105	1	4693	2	N	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	174	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	112	1	4749	2	N	-0-					-0-
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	153	1	4532	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	67	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	69	1	3346	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	62	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	65	1	3037	2	N	-0-					-0-

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
12	7533	X	7428	-0-	-105	-0-	243	1	7185	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	254	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	229	1	6684	2	N	-0-					-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	250	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7076	-0-	-244	-0-	245	1	6831	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	231	1	6821	2	N	-0-					-0-

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
12	6603	X	6051	-0-	-552	-0-	198	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4385	-0-	-1271	-0-	145	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	189	1	5494	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	189	1	5276	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-

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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-

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
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	107	1	3290	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	116	1	3241	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	3046	-0-	-90	-0-	97	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	115	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	101	1	2989	3	N	-0-					-0-
*05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	571	1	6061	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1988	N	1738	-0-	-250	-0-	57	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1505	-0-	-415	-0-	48	1	1457	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	61	1	1763	3	N	-0-					-0-

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
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	34	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	919	1	2144	3	Y	20	180	1			52
							22	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1025	1	2457	3	Y	9					61
							10	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2341	3	Y	10					71
							11	9									
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1022	1	2458	3	Y	21					92
							23	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
12	3100	N	9562	-0-	6462	6462	313	1	9249	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8249	-0-	5149	11611	277	1	7972	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6389	-0-	3589	15200	212	1	6177	2	N	-0-					-0-
03	22044	X	6844	-0-	-15200	-0-	228	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	222	1	6201	2	N	-0-					-0-
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	205	1	6044	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	3	N	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-

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
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	22	1	1037	3	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	25	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-

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
12	2201	N	589	-0-	-1612	-0-	19	1	570	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	145	-0-	-2056	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	69	1	2037	2	N	-0-					-0-

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
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	3	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					-0-

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
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	159	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	144	1	4195	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	148	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-					-0-
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	2	N	-0-					-0-

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
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4838	-0-	1738	1738	162	1	4676	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4755	-0-	1955	3693	157	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4411	-0-	1311	5004	147	1	4264	2	Y	-0-					-0-
04	11329	X	6325	-0-	-5004	-0-	219	1	6106	2	Y	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	183	1	5399	2	Y	-0-					-0-

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
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	94	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	75	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3085	-0-	85	85	107	1	2978	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4555	-0-	1455	1540	149	1	4406	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	34	1	1379	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	33	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	41	1	1753	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	27	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	36	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	32	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	33	1	1401	3	N	-0-					-0-

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
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	68	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	55	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1870	2	N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-					-0-

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
12	1612	N	646	-0-	-966	-0-	21	1	625	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	137	-0-	-2033	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1229	-0-	-731	-0-	41	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	76	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-					-0-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1512	X	1418	-0-	-94	-0-	47	1	1371	3	N	-0-					2
03	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					2
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	3	N	-0-					2
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	54	1	1613	3	N	-0-					2

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
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-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	162	1	4973	3	N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	178	1	5357	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	164	1	5357	3	N	-0-					-0-
*05	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	164	1	4970	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4088	X	4053	-0-	-35	-0-	93	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	106	1	4313	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	99	1	4208	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	97	1	4254	3	Y	-0-					-0-

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
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	33	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	37	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	33	1	1366	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	35	1	1440	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	33	1	1457	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	33	1	1516	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	130	1	3945	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3197	-0-	-1081	-0-	78	1	3119	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3184	-0-	-956	-0-	65	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	65	1	2829	3	Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	4433	X	3106	-0-	-1327	-0-	98	1	3008	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	117	1	3236	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	2234	-0-	-1770	-0-	66	1	2168	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	112	1	3465	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3565	-0-	-605	-0-	111	1	3454	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	95	1	3062	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

12	10881	X	9569	-0-	-1312	-0-	302	1	9267	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10668	-0-	-213	-0-	367	1	10301	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8766	-0-	-950	-0-	281	1	8485	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	331	1	9467	3	Y	-0-					-0-
*04	10320	X	8805	-0-	-1515	-0-	287	1	8518	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	8809	-0-	-1855	-0-	290	1	8519	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

12	7750	X	7346	-0-	-404	-0-	161	1	7185	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	164	1	7151	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6474	-0-	-526	-0-	143	1	6331	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7401	-0-	-349	-0-	164	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7092	-0-	-408	-0-	245	1	6847	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	235	1	6939	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

12	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5561	-0-	-701	-0-	124	1	5437	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	111	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5389	-0-	-656	-0-	120	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5490	-0-	-240	-0-	190	1	5300	2	N	-0-					-0-
*05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	183	1	5406	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	128	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	126	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3314	-0-	-298	-0-	110	1	3204	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	120	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	118	1	3484	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	38	1	1069	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	11104	-0-	8004	8004	363	1	10741	2	N	-0-					-0-

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
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	52	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3594	-0-	494	494	118	1	3476	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	131	1	3856	2	N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	153	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	153	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	69	1	2042	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	8400	-0-	-3008	-0-	275	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	312	1	8976	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8171	-0-	-1517	-0-	271	1	7900	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	299	1	8683	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8333	-0-	-1177	-0-	288	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8628	-0-	-672	-0-	282	1	8346	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	27	1	1221	3	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	27	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	25	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	57	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	42	1	1927	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4648	X	4122	-0-	-526	-0-	124	1	3998	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	143	1	4255	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	135	1	4255	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	134	1	4219	3	N	-0-					-0-

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
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	6					6
							7	9									
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	31	1	917	3	Y	2					8
							2	9									
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					8

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	88	1	3917	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	78	1	3425	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	69	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	126	1	5560	2	N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	462	1	9849	2	N	-0-					-0-
*05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	121	1	5442	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	70	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

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-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	68	1	2999	3	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	79	1	3261	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	74	1	3261	3	N	-0-					-0-
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 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
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	87	1	3932	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	96	1	3866	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3492	-0-	-92	-0-	77	1	3415	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	83	1	3690	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

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-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	106	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	103	1	4236	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	259	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6385	-0-	-475	-0-	211	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	236	1	6862	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7173	-0-	-177	-0-	248	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5660	-0-	-1935	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

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-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	139	1	4332	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	152	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	152	1	4502	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	174	1	5065	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

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-
02	2380	N	2201	-0-	-179	-0-	68	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	75	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	75	1	2216	2	N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1866 94	1 9	2202	3	N	85	98	1			13
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1922	1	1957	3	N	-0-					13
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1697	1	1698	3	N	-0-					13
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1900	1	1702	3	N	-0-					13
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1828	1	1674	3	N	-0-					13
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1738	1	1761	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	51	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	56	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	56	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	104	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	117	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	119	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	119	1	3310	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	131	1	4093	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	162	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	156	1	4561	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	673	1	21291	3	N	-0-					-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	606	1	18463	3	N	-0-					-0-
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	494	1	15512	3	N	-0-					-0-
*05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	456	1	14289	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	76	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	31	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	34	1	1191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	159	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	172	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	327	1	9070	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	215	1	6265	3	Y	-0-					-0-
*05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	243	1	7004	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1876	N	1786	-0-	-90	-0-	38	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	38	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	40	1	1888	2	N	-0-					-0-

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
12	16895	X	12422	-0-	-4473	-0-	407	1	12015	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	11510	-0-	-5385	-0-	386	1	11124	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	10215	-0-	-3869	-0-	338	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	10959	-0-	-3208	-0-	365	1	10594	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10460	-0-	-2440	-0-	362	1	10098	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10389	-0-	-2073	-0-	340	1	10049	2	N	-0-					-0-

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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	32	1	1045	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	32	1	1059	3	N	-0-					-0-

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
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	193	1	5940	3	N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	3	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	164	1	5136	3	N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	211	1	6344	3	N	-0-					-0-
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	190	1	5996	3	N	-0-					-0-
*05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	203	1	6210	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	188	1	7752	3	N	221	180	1			158
							243	9									
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	195	1	7483	3	N	183	181	1			160
							201	9									
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	273	1	7605	3	N	173	174	1			159
							190	9									
*05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	3	N	145	180	1			124
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-

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
12	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	175	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	154	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	177	1	4954	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	173	1	5115	2	N	-0-					-0-

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
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	31	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	27	1	764	2	N	-0-					-0-
05	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-

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
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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	3	Y	-0-					3
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	Y	-0-					3
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	2					5
							2	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	-0-					5

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
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-
02	4368	X	3850	-0-	-518	-0-	119	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	125	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3716	-0-	-634	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	272	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	287	1	8904	2	N	-0-					-0-
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	278	1	8232	2	N	-0-					-0-
*05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	289	1	8402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	111	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	122	1	3792	2	N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	122	1	3611	2	N	-0-					-0-
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	179	1	5202	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	50	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	2	N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	561	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	691	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	8540	X	7527	-0-	-1013	-0-	233	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7849	-0-	-1606	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7265	-0-	-1225	-0-	238	1	7027	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7420	-0-	-1198	-0-	247	1	7173	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7756	X	7264	-0-	-492	-0-	410	1	6854	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	332	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7430	-0-	-520	-0-	417	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	360	1	7166	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					24
03	1054	N	518	-0-	-536	-0-	282	1	214	3	N	20					44
							22	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6748	X	6468	-0-	-280	-0-	197	1	6271	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	221	1	6725	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6674	-0-	-496	-0-	207	1	6467	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	211	1	6553	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1457	3	22	9	Y	20					20
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1241	3	53	9	Y	48	68	1			-0-
*05	0	W	1361	-0-	1361	1361	1335	3	26	9	Y	24	2	1			22

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	51	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	50	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	43	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	906	-0-	-1224	-0-	21	1	885	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	16858	-0-	13758	13758	368	1	16490	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	26	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	28	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1013	-0-	-135	-0-	25	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	26	1	1272	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8720	-0-	5620	5620	190	1	8530	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	64	1	2901	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2678	-0-	-94	-0-	60	1	2618	3	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	71	1	2924	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2697	-0-	-183	-0-	59	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	58	1	2629	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	65	1	2942	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	74	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	61	1	2684	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	66	1	2901	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	66	1	2907	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	51	1	2516	3	N	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	66	1	2765	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	88	1	3437	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	74	1	3205	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	80	1	3334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	31	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
04	990	N	807	-0-	-183	-0-	28	1	779	2	N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	793	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	70	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	361	1	566	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	395	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	88	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	2018	-0-	-6445	-0-	66	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4772	-0-	-3691	-0-	107	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	275	1	8030	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	296	1	8262	2	N	-0-					-0-
*05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	287	1	8487	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	63	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1581	-0-	-211	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1111	-0-	-811	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	742	-0-	-1088	-0-	26	1	716	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	23944	-0-	20844	20844	784	1	23160	2	N	-0-					-0-

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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	80	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	55	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	54	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	80	1	2358	2	N	-0-					-0-

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
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	82	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	127	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	112	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	3598	2	N	-0-					-0-
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	125	1	3679	2	N	-0-					-0-

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
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	2	N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	81	1	2501	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	92	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	85	1	2474	3	N	-0-					-0-
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2867	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	291	1	8816	3	Y	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	342	1	9858	3	Y	-0-					-0-
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9355	3	Y	-0-					-0-
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	284	1	8433	3	Y	-0-					-0-

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
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1388	-0-	-1020	-0-	46	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	105	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3002	-0-	2	47	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3438	-0-	338	385	113	1	3325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2184	3	N	-0-			-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	3	N	-0-			-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	N	-0-			-0-
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	57	1	2467	3	N	-0-			-0-

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
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	151	1	4608	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	141	1	3936	3	N	-0-			-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	173	1	5645	3	N	-0-			-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	179	1	5457	3	N	-0-			-0-
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	167	1	5312	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	126	1	3982	3	N	-0-			-0-

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
12	10230	X	6525	-0-	-3705	-0-	206	1	6319	3	Y	-0-			-0-
01	10230	X	6477	-0-	-3753	-0-	225	1	6252	3	Y	-0-			-0-
02	9240	X	6308	-0-	-2932	-0-	197	1	6111	3	Y	-0-			-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	229	1	6916	3	Y	-0-			-0-
04	7260	X	7121	-0-	-139	-0-	205	1	6916	3	Y	-0-			-0-
*05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	225	1	6870	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	139	1	4112	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	305	-0-	-4376	-0-	10	1	295	2	N	-0-			-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	437	1	12764	2	N	-0-			-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	472	1	13724	2	N	-0-			-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	392	1	10951	2	N	-0-			-0-
*05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	351	1	10360	2	N	-0-			-0-

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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	N	-0-			-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	25	1	687	3	N	-0-			-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	17	1	609	3	N	-0-			-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	3	N	-0-			-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	17	1	667	3	N	-0-			-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	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
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	1	6727	3	Y	-0-			-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	215	1	6037	3	Y	-0-			-0-
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-			-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	245	1	6731	3	Y	-0-			-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	199	1	5701	3	Y	3			3
							3	9							
*05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	188	1	5301	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	45	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	-0-					-0-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-

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
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	105	1	4759	3	N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	117	1	4695	3	N	-0-					-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	94	1	4240	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	63	1	2667	3	N	-0-					-0-
04	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	599	1	26625	3	N	-0-					-0-
*05	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	471	1	20627	3	N	-0-					-0-

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
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	124	1	3807	3	Y	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	3	Y	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	132	1	3787	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-					-0-
*05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	75	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2273	-0-	-269	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	75	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	70	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	73	1	2157	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	265	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	241	1	6926	2	N	-0-					-0-
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	240	1	7021	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	262	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7924	-0-	-198	-0-	259	1	7665	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	147	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	94	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	75	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	86	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3531	-0-	-789	-0-	122	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3344	-0-	-1120	-0-	109	1	3235	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	129	1	5877	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	145	1	5807	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	112	1	5021	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	134	1	5516	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5334	-0-	-426	-0-	116	1	5218	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	122	1	5218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

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

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-
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	51	1	2387	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	73	1	3139	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3213	-0-	-867	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3130	-0-	-776	-0-	72	1	3058	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

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-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	74	1	2056	3	Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

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-
02	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	408	1	12657	3	N	-0-					-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	465	1	13887	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	11990	-0-	-1210	-0-	372	1	11618	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	8042	-0-	-5598	-0-	256	1	7786	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

12	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	142	1	4178	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	147	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	151	1	4231	2	N	-0-					-0-
*05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	171	1	5052	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	197	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	156	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	175	1	5096	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4789	-0-	-551	-0-	166	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	159	1	4698	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

12	9052	X	8037	-0-	-1015	-0-	263	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	302	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7377	-0-	-799	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7603	-0-	-1201	-0-	253	1	7350	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7170	-0-	-1530	-0-	248	1	6922	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7614	-0-	-1376	-0-	249	1	7365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	206	1	6078	2	N	-0-			-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	6367	2	N	-0-			-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	197	1	5755	2	N	-0-			-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	210	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	217	1	6047	2	N	-0-			-0-
*05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	204	1	6037	2	N	-0-			-0-

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
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	195	1	5767	2	N	-0-			-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	216	1	6211	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	187	1	5461	2	N	-0-			-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	191	1	5561	2	N	-0-			-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	194	1	5408	2	N	-0-			-0-
*05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	201	1	5926	2	N	-0-			-0-

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
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	73	1	2143	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	69	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2539	2	N	-0-			-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			-0-

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
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	139	1	6214	2	N	-0-			-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	135	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	121	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	144	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	141	1	5962	2	N	-0-			-0-
*05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	220	1	6493	2	N	-0-			-0-

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
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	135	1	6052	2	N	-0-			-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	127	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	119	1	5258	2	N	-0-			-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	126	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	127	1	5368	2	N	-0-			-0-
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	203	1	6013	2	N	-0-			-0-

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
12	13082	X	10334	-0-	-2748	-0-	339	1	9995	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	9869	-0-	-3213	-0-	331	1	9538	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	8281	-0-	-2723	-0-	274	1	8007	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	8598	-0-	-2810	-0-	286	1	8312	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	310	1	8653	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	8953	-0-	-1370	-0-	293	1	8660	2	N	-0-			-0-

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
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	35	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	39	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	37	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	1158	144	1	4014	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	10982	-0-	7882	9040	359	1	10623	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	93	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	958	-0-	-1646	-0-	32	1	926	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	14746	-0-	11646	11646	491	1	14255	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	15268	-0-	12268	23914	528	1	14740	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	13570	-0-	10470	34384	444	1	13126	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

12	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	205	1	6053	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	217	1	6254	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5816	-0-	-120	-0-	193	1	5623	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	209	1	6068	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	216	1	6026	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	210	1	6209	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

12	5363	X	4851	-0-	-512	-0-	159	1	4692	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	160	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	146	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-			-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-			-0-
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	169	1	5003	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	8897	X	8516	-0-	-381	-0-	279	1	8237	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8017	-0-	-849	-0-	269	1	7748	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7732	-0-	-164	-0-	256	1	7476	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	277	1	8037	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	278	1	7775	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	262	1	7756	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

12	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	43	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-			-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

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-
02	6048	X	5683	-0-	-365	-0-	184	1	5499	3	N	-0-			-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	233	1	6669	3	N	-0-			-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	5636	-0-	-936	-0-	185	1	5451	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2184	N	2041	-0-	-143	-0-	71	1	1970	3	N	-0-					17
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	3	N	-0-					17
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					17
05	2263	N	1910	-0-	-353	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6048	X	5666	-0-	-382	-0-	184	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	215	1	6102	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6182	-0-	-208	-0-	201	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5854	-0-	-718	-0-	196	1	5658	3	N	-0-					-0-

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
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
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	64	1	1948	3	Y	-0-					2
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	74	1	2178	3	Y	-0-					2
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	70	1	2082	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1386	-0-	-846	-0-	45	1	1341	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
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
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	47	1	1288	3	N	-0-					13
03	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	40	1	1161	3	N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	3	N	-0-					13
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	61	1	1642	3	N	-0-					13

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
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
02	4116	X	4100	-0-	-16	-0-	136	1	3964	3	N	-0-					20
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	172	1	4691	3	N	-0-					20
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					20
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	167	1	4751	3	N	-0-					20

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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1652	N	669	-0-	-983	-0-	432	1	237	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	245	-0-	-1429	-0-	245	1			N	-0-			-0-
04	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	1			N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	2548	X	682	-0-	-1866	-0-	510	1	172	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	251	-0-	-2570	-0-	251	1			N	-0-			-0-
04	1440	X	75	-0-	-1365	-0-	75	1			N	-0-			-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5488	X	5166	-0-	-322	-0-	159	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	190	1	5833	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	175	1	5150	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	179	1	5203	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	6104	X	3696	-0-	-2408	-0-	114	1	3582	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	4212	-0-	-2112	-0-	128	1	4084	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4158	-0-	-1482	-0-	135	1	4023	2	N	-0-			-0-
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	90	1	2760	3	Y	-0-			-0-
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	3	Y	-0-			-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	81	1	2508	3	Y	-0-			-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-			-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	Y	-0-			-0-
*05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	2841	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	59	1	2657	3	N	-0-					-0-
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2855	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	19987	-0-	-2519	-0-	631	1	19356	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	18916	-0-	-3590	-0-	654	1	18262	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	16797	-0-	-3531	-0-	540	1	16257	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	18274	-0-	-3798	-0-	609	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18664	-0-	-1166	-0-	601	1	18063	3	N	-0-					-0-
*05	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	648	1	19345	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	70	1	2786	3	N	-0-					-0-
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	2786	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-

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
12	6231	X	6036	-0-	-195	-0-	190	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	204	1	5716	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4834	-0-	-710	-0-	153	1	4681	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	198	1	5641	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	180	1	5356	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	185	1	5458	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4760	X	4746	-0-	-14	-0-	103	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	99	1	4140	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	110	1	4982	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	107	1	4800	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2324	X	56	-0-	-2268	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	116	-0-	-1992	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
04	840	X	221	-0-	-619	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3976	X	3812	-0-	-164	-0-	121	1	3691	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	98	1	3927	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	90	1	3927	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	89	1	3933	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	25	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	3	Y	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-

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
12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1605	-0-	-159	-0-	53	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	51	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	49	1	1457	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5656	X	4934	-0-	-722	-0-	104	1	4830	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	126	1	5410	3	N	-0-					-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	127	1	5773	3	N	-0-					-0-
*05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	131	1	5810	3	N	-0-					-0-

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
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	73	1	2249	3	Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	74	1	2152	3	Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	70	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	202	1	3371	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	164	1	3639	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	208	1	3497	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	180	1	3586	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	211	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	157	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	200	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	173	1	3453	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	61	1	2724	3	N	-0-			-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	64	1	2879	3	N	-0-			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	3	N	-0-			-0-
05	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	58	1	2557	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	6720	X	5659	-0-	-1061	-0-	915	1	4744	3	Y	-0-			-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1148	1	7070	3	Y	-0-			-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1059	1	6124	3	Y	-0-			-0-
05	6789	X	1921	-0-	-4868	-0-	177	1	1744	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	82	1	3672	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	85	1	3704	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	78	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	80	1	3524	2	N	-0-			-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	88	1	3714	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	81	1	3610	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	90	1	4018	2	N	-0-			-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	90	1	3949	2	N	-0-			-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	2	N	-0-			-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N	-0-			-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	1	3609	2	N	-0-			-0-
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	125	1	3682	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	78	1	2314	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	79	1	2265	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2089	-0-	-179	-0-	69	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	51	1	2250	2	N	-0-			-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	81	1	2266	2	N	-0-			-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	35	1	1013	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	918	-0-	-146	-0-	30	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	33	1	957	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	34	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	33	1	961	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	34	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	26	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	2	N	-0-					-0-

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
12	7967	X	279	-0-	-7688	-0-	8	1	271	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
02	7196	X	252	-0-	-6944	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	739	-0-	-6081	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	N	-0-					-0-
*05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	N	-0-					-0-

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
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	251	1	7708	3	Y	-0-					-0-
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	282	1	7878	3	Y	-0-					-0-
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	233	1	6934	3	Y	-0-					-0-
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	259	1	7479	3	Y	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	241	1	7153	3	Y	-0-					-0-
*05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	252	1	7396	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	3	N	-0-					23
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					23
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	54	1	1539	3	N	-0-					23
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	53	1	1453	3	N	-0-					23

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
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-
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	492	1	14887	3	N	-0-					-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	441	1	12833	3	N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	374	1	11164	3	N	-0-					-0-
*05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	362	1	10730	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	N	6266	-0-	3466	3466	201	1	6065	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6674	-0-	3574	7040	224	1	6450	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5816	-0-	2816	9856	187	1	5629	3	N	-0-					-0-
*05	16129	X	6273	-0-	-9856	-0-	207	1	6066	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	31	1	857	3	N	-0-					13
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	33	1	956	3	N	-0-					13
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	3	N	-0-					13
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	23	1	618	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	85	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	89	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-
*05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	65	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	69	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	63	1	1872	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3677	-0-	577	577	122	1	3555	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	16744	X	16111	-0-	-633	-0-	564	1	15544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	18445	X	17639	-0-	-806	-0-	643	1	16996	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	17483	-0-	-277	-0-	619	1	16864	3	Y	-0-					-0-
05	18352	X	17927	-0-	-425	-0-	641	1	17286	3	Y	-0-					-0-

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
12	14322	X	13775	-0-	-547	-0-	435	1	13340	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	3316	-0-	-11006	-0-	115	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	12936	X	8175	-0-	-4761	-0-	253	1	7922	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	10560	-0-	-3390	-0-	338	1	10222	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	10682	-0-	-2578	-0-	332	1	10350	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	373	1	11442	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3920	X	3638	-0-	-282	-0-	114	1	3524	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	127	1	3847	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3766	-0-	-464	-0-	118	1	3648	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	118	1	3663	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	96	1	4367	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	109	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	102	1	4552	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	100	1	4490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

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-
02	4032	X	3736	-0-	-296	-0-	115	1	3621	3	N	-0-			-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	N	-0-			-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	140	1	4256	3	N	-0-			-0-
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4768	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

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-
02	2800	N	5639	-0-	2839	2839	178	1	5461	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	14592	-0-	11492	14331	478	1	14114	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	11423	-0-	8423	22754	361	1	11062	3	N	-0-			-0-
*05	32954	X	10200	-0-	-22754	-0-	325	1	9875	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

12	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	348	1	10273	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	328	1	9450	2	N	-0-			-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	326	1	9516	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10575	-0-	-89	-0-	352	1	10223	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10214	-0-	-106	-0-	353	1	9861	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	334	1	9864	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

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-
02	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	128	1	5659	3	Y	-0-			-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	-0-			-0-
04	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	141	1	6234	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	122	1	5336	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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
02	2324	X	1987	-0-	-337	-0-	49	1	1938	3	Y	-0-			23
03	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	58	1	2146	3	Y	-0-			23
04	2460	X	749	-0-	-1711	-0-	23	1	662	3	Y	58	63	1	18
							64	9							
*05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	608	1	1771	3	Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4252	-0-	-1018	-0-	134	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4102	-0-	-1168	-0-	142	1	3960	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3441	-0-	-1067	-0-	112	1	3329	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3725	-0-	-956	-0-	125	1	3592	3	N	7					7
							8	9									
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	116	1	3323	3	N	-0-					7
05	4123	X	3165	-0-	-958	-0-	106	1	3059	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
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
02	1540	N	838	-0-	-702	-0-	812	1	26	3	Y	-0-					12
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	934	1	1425	3	Y	-0-					12
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	903	1	1366	3	Y	-0-					12
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	924	1	1048	3	Y	-0-					12

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
12	6603	X	5696	-0-	-907	-0-	179	1	5517	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	181	1	5075	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	1457	-0-	-4199	-0-	47	1	1410	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	74	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	146	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	175	1	5008	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2268	N	1591	-0-	-677	-0-	49	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	9633	-0-	6533	6533	324	1	9309	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9557	-0-	6557	13090	311	1	9246	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6965	-0-	3865	16955	230	1	6735	3	N	-0-					-0-

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
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	32	1	989	3	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	3	N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	32	1	862	3	N	12					12
							13	9									
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	30	1	818	3	N	-0-					12
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	30	1	784	3	Y	-0-	11	1			-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
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-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	152	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	150	1	4695	3	N	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	165	1	5173	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	318	1	9870	3	N	-0-					-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	347	1	10421	3	N	-0-					-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	292	1	9049	3	N	-0-					-0-
*05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	281	1	8700	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3640	X	3107	-0-	-533	-0-	97	1	3010	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	111	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	110	1	3359	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	108	1	3249	3	N	-0-					-0-

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
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	68	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3166	-0-	66	66	71	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	137	63	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	3054	N	2917	-0-	-137	-0-	65	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	71	1	3028	2	N	-0-					-0-
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	93	1	3909	3	N	-0-					-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	106	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	90	1	4011	3	N	-0-					-0-

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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1710	3	N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	74	1	2092	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	54	1	1617	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1704	3	N	-0-					-0-

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
12	1333	N	42	-0-	-1291	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					43
01	1333	N	130	-0-	-1203	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					43
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1417	3	Y	-0-					43
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	5					48
							6	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	46	1	1393	3	Y	-0-					48
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	81	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2080	-0-	-586	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	81	1	2405	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	38	1	1746	2	N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	39	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1886	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6244	X	4765	-0-	-1479	-0-	150	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	164	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	168	1	5013	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	570	1	349	2	N	-0-					-0-
03	961	X	233	-0-	-728	-0-	233	1			N	-0-					-0-
04	930	X	109	-0-	-821	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1036	X	756	-0-	-280	-0-	476	1	280	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	270	-0-	-877	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	1110	X	146	-0-	-964	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 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
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-
02	11172	X	9757	-0-	-1415	-0-	308	1	9449	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10793	-0-	-584	-0-	339	1	10454	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10112	-0-	-598	-0-	329	1	9783	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	10087	-0-	-887	-0-	337	1	9750	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	68	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2283	-0-	-352	-0-	71	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	65	1	1944	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	137	1	3988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1023	1	3848	3	N	22					134
							24	9									
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1040	1	3996	3	N	12					146
							13	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	937	1	3485	3	N	12					158
							13	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1050	1	3922	3	N	31					189
							34	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1000	1	3514	3	N	17	177	1			29
							19	9									
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1021	1	3197	3	N	10					39
							11	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

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-
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	29	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	31	1	1134	2	N	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

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-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	61	1	1556	2	N	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

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-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	226	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	328	1	5516	2	N	-0-					-0-
*05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	341	1	6791	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

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-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	78	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	-0-					-0-
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2814	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

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-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	38	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	45	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	110	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	118	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	103	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	115	1	3246	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	114	1	3230	3	Y	-0-					-0-

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
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	87	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	85	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	73	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					-0-

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
12	4123	X	2992	-0-	-1131	-0-	65	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	106	1	3051	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2312	-0-	-1412	-0-	51	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	98	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3069	-0-	-801	-0-	106	1	2963	2	N	-0-					-0-
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	3649	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	7336	X	7057	-0-	-279	-0-	244	1	6805	3	Y	7	177	1			15
							8	9									
03	8122	X	7893	-0-	-229	-0-	284	1	7584	3	Y	23					38
							25	9									
04	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	267	1	7430	3	Y	41					79
							45	9									
05	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	277	1	7613	3	Y	6					85
							7	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	194	1	5903	3	N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	241	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	234	1	7072	3	N	-0-					-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	270	1	8057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	88	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2208	-0-	-788	-0-	73	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1129	-0-	-1481	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
*05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	310	1	9175	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					18
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					18
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					18
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	N	4					22
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	26	1	821	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7289	-0-	4289	4289	234	1	7055	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7514	-0-	4414	8703	246	1	7268	3	N	-0-					-0-

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
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
12	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	107	1	4835	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	120	1	4813	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4343	-0-	-165	-0-	94	1	4249	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	108	1	4630	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	99	1	4333	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	105	1	4476	3	N	-0-					-0-

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
12	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	72	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	83	1	2343	3	Y	7					7
							8	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	77	1	2207	3	Y	-0-					7
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	48	1	1493	3	N	-0-					42
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	N	-0-					42
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	46	1	1369	3	N	-0-					42
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	53	1	1429	3	N	-0-					42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

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							
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	4					32
							1534	3	4	9							
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	43	1	566	2	Y	20					52
							1699	3	22	9							
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	40	1	548	2	Y	16	68	1			-0-
							1649	3	18	9							
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	39	1	566	2	Y	5	2	1			3
							1698	3	6	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

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-
02	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	303	1	8957	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	10241	-0-	-237	-0-	347	1	9894	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9914	-0-	-256	-0-	326	1	9562	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	336	1	9830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

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							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	3					58
							1200	3	3	9							
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	9					67
							1355	3	10	9							
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-	67	1			-0-
							1320	3									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	10	2	1			8
							1352	3	11	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

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									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					7
							1359	3									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					7
							1464	3									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	Y	64	71	1			-0-
							1313	3	70	9							
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	31	1	388	2	Y	2	2	1			-0-
							1165	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1904	N	1360	-0-	-544	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					7
							1000	3									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					7
							1736	3									
04	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	Y	33	40	1			-0-
							1164	3	36	9							
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1270	3	1	9							

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
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									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	98	1	3907	3	N	61	158	1			87
							67	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	111	1	4263	3	N	94					181
							103	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	3	N	96	181	1			96
							106	9									
*05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	116	1	4608	3	N	97					193
							107	9									

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
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									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	73	1	2894	3	N	32					115
							35	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3024	3	N	34					149
							37	9									
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2870	3	N	29					178
							32	9									
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	70	1	2892	3	N	24	162	1			40
							26	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
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-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	837	1	715	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	885	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	840	1	759	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	793	1	613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 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
12	9827	X	9087	-0-	-740	-0-	199	1	8888	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8218	-0-	-1609	-0-	184	1	8034	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6972	-0-	-1736	-0-	154	1	6818	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	5827	-0-	-3566	-0-	129	1	5698	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	183	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	178	1	7988	2	N	-0-					-0-

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
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
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-					49
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-					49
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					49
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					49

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	241	1	7115	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	214	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6010	-0-	-430	-0-	199	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	245	1	7132	2	N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	247	1	6890	2	N	-0-					-0-
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	238	1	7023	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	31	1	846	3	N	-0-					1
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	32	1	896	3	N	-0-					1
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	30	1	791	3	N	-0-					1
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	899	3	N	1					2
							1	9									

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
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-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8506	3	Y	-0-					-0-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	187	1	7679	3	Y	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	156	1	6717	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5244	-0-	-1204	-0-	121	1	5123	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	121	1	3754	3	N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	135	1	3967	3	N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	125	1	3748	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	124	1	3786	3	N	-0-					-0-

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
12	9889	X	6616	-0-	-3273	-0-	142	1	6474	3	Y	-0-					-0-
01	9889	X	6509	-0-	-3380	-0-	158	1	6351	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	5215	-0-	-2933	-0-	120	1	5095	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5706	-0-	-2137	-0-	133	1	5573	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5687	-0-	-1093	-0-	114	1	5573	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	112	1	4847	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
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	99	1	4464	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4295	3	N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	93	1	4168	3	N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	101	1	4257	3	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	88	1	3880	3	N	-0-					-0-
*05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	124	1	5453	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	172	1	4809	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	3	N	-0-					-0-
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	151	1	4290	3	N	-0-					-0-

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
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	65	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	3	Y	17					17
							19	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	7					24
							8	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1945	3	Y	8					32
							9	9									
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	61	1	1821	3	Y	-0-					32
05	1953	N	1334	-0-	-619	-0-	45	1	1289	3	Y	-0-					32

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
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									
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	329	1	9020	3	Y	6	118	1			211
							7	9									
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	376	1	9814	3	Y	13					224
							14	9									
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	338	1	9090	3	Y	13					237
							14	9									
*05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	341	1	9031	3	Y	17					254
							19	9									

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 #: 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
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

12	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	317	1	9370	2	N	-0-					-0-
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	310	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8030	-0-	-62	-0-	266	1	7764	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	284	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	279	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	271	1	7997	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

12	1085	N	993	-0-	-92	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7650	-0-	4550	4550	250	1	7400	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	795	1	5379	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	67					70
							74	9									
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	744	1	5146	3	Y	14	70	1			14
							15	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	812	1	5147	3	Y	25	2	1			37
							28	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	780	1	4862	3	Y	22					59
							24	9									
*05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	812	1	5116	3	Y	18					77
							20	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

12	10726	X	10192	-0-	-534	-0-	220	1	9972	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	246	1	9832	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	8101	-0-	-1587	-0-	173	1	7928	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	8786	-0-	-1940	-0-	199	1	8587	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	9188	-0-	-1192	-0-	201	1	8987	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9826	-0-	-249	-0-	214	1	9612	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	205	1	5776	3	Y	5					13
							6	9									
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	163	1	6285	3	Y	12					25
							13	9									
04	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	144	1	6055	3	Y	14	37	1			2
							15	9									
05	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	150	1	6168	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

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-
02	28532	X	16508	-0-	-12024	-0-	518	1	15990	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	18514	-0-	-8611	-0-	604	1	17910	3	N	-0-					-0-
04	23700	X	17195	-0-	-6505	-0-	542	1	16653	3	N	-0-					-0-
05	21111	X	16735	-0-	-4376	-0-	534	1	16201	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	683	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	15	1	460	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

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									
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					20
							3139	3									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					20
							3530	3									
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	Y	19	39	1			-0-
							3498	3	21	9							
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	87	1	1190	2	Y	1	1	1			-0-
							3573	3	1	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

12	6572	X	5543	-0-	-1029	-0-	182	1	5361	2	N	-0-					-0-
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	230	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	201	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	211	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6191	-0-	-169	-0-	214	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2072	X	1860	-0-	-212	-0-	63	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	72	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	129	129	1			-0-
							142	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	32	1	1323	3	N	-0-					39
03	2356	N	545	-0-	-1811	-0-	17	1	528	3	N	-0-					39
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	60	1	1614	3	N	-0-					39
*05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	149	1	3971	3	N	-0-					39

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
12	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	36	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	63	1	2628	3	Y	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	57	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-

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
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	15	1	714	3	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	18	1	654	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-

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
12	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	49	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	297	-0-	-1749	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3858	-0-	1058	1058	128	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	10376	-0-	7276	8334	345	1	10031	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8145	-0-	5145	13479	282	1	7863	2	N	-0-					-0-
*05	20871	X	7392	-0-	-13479	-0-	242	1	7150	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2962	-0-	2962	2962	165	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	8919	X	5957	-0-	-2962	-0-	243	1	5714	2	N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	163	1	4554	2	N	-0-					-0-
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	26	1	1099	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	25	1	1169	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	50	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2485	3	N	-0-					-0-
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	57	1	2464	3	N	-0-					-0-

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
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	106	1	4819	3	Y	-0-					42
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	-0-					42
02	4228	X	4179	-0-	-49	-0-	93	1	4086	3	Y	-0-					42
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	113	1	4604	3	Y	1					43
							1	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					43
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					43

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	83	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	93	1	2583	2	N	-0-					-0-
*05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	208	1	6056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 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
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-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	128	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3688	-0-	-392	-0-	124	1	3564	2	N	-0-					-0-
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4391	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	29	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	32	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	2	Y	-0-					21
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					21
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	Y	-0-					21
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	54	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	64	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	57	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1653	-0-	-238	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-

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 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
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-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	58	1	1698	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	141	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	159	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4908	-0-	-582	-0-	156	1	4752	2	N	-0-					-0-
*05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	234	1	6786	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	65	1	1982	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	76	1	2156	3	Y	11					11
							12	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	8					19
							9	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	81	1	2196	3	Y	16					35
							18	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2313	3	Y	4					39
							4	9									
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	3	Y	3					42
							3	9									

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
12	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	78	1	2388	3	Y	-0-					5
01	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	67	1	1884	3	Y	-0-					5
02	2324	X	1287	-0-	-1037	-0-	41	1	1246	3	Y	-0-					5
03	2542	X	1664	-0-	-878	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					5
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	277	1	8048	3	Y	-0-					5
*05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	651	1	18519	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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

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-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	43	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	34	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

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-
02	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	456	1	7626	2	Y	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	284	1	6312	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	342	1	5754	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	285	1	5670	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

12	620	N	443	-0-	-177	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	2					2
							2	9									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

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
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	3	Y	-0-					107
03	2263	N	1236	-0-	-1027	-0-	48	1	1188	3	Y	-0-					107
04	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	61	1	1725	3	Y	-0-					107
05	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	37	1	1043	3	Y	-0-					107

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

12	4929	X	4216	-0-	-713	-0-	138	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	145	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	148	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	145	1	4289	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

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-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2678	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	58	1	2548	3	N	-0-					-0-
*05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

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-
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	33	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1810	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

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-
02	2380	N	2088	-0-	-292	-0-	50	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	54	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

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-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2035	3	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	N	-0-					-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	49	1	2258	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

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-
02	4312	X	4226	-0-	-86	-0-	136	1	4090	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	115	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	148	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

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-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	63	1	2787	3	N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2073	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	69	1	3166	3	N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	98	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	83	1	3971	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	26	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1171	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1167	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2324	N	2289	-0-	-35	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	61	1	2520	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	57	1	2411	3	N	10					10
							11	9									
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	57	1	2424	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
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	1836	-0-	-1300	-0-	58	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	447	1	12683	3	N	-0-					-0-
04	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	511	1	15092	3	N	-0-					-0-
*05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	217	1	6327	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	202	1	6008	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	200	1	5998	3	N	-0-					-0-

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
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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	161	1	4707	3	N	-0-					22
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	200	1	5761	3	N	-0-					22
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	187	1	5578	3	N	-0-					22
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					22

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
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-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	81	1	2471	3	N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	490	1	14010	3	N	-0-					-0-
04	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	613	1	18235	3	N	-0-					-0-
*05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	521	1	15251	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1692	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	61	1	1753	3	Y	-0-					-0-

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
12	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	618	1	19025	3	Y	-0-					-0-
01	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	593	1	16705	3	Y	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	459	1	13128	3	Y	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	462	1	12612	3	Y	-0-					-0-
04	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	444	1	12610	3	Y	-0-					-0-
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	461	1	13035	3	Y	87					87
							96	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
12	22227	X	21047	-0-	-1180	-0-	690	1	20357	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20814	-0-	-1413	-0-	699	1	20115	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	17561	-0-	-2263	-0-	582	1	16979	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	20963	-0-	-768	-0-	698	1	20265	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	20428	-0-	-242	-0-	706	1	19722	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	681	1	20136	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-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
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
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	80	1	2361	3	N	-0-					3
03	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	106	1	2897	3	N	-0-					3
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	100	1	2833	3	N	-0-					3
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	3	N	-0-					3

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
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-
02	4592	X	1	-0-	-4591	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2	-0-	-4896	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	Y	8					95
							9	9									
03	2666	N	1810	-0-	-856	-0-	65	1	1745	3	Y	-0-					95
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	3	Y	7					102
							8	9									
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	45	1	1252	3	Y	65	115	1			52
							72	9									

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
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	258	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	249	1	7164	2	N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	247	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	268	1	7489	2	N	-0-					-0-
*05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	260	1	7695	2	N	-0-					-0-

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
12	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	247	1	11061	2	N	-0-					-0-
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	204	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	194	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6997	-0-	-1073	-0-	161	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4127	-0-	-4212	-0-	90	1	4037	2	N	-0-					-0-

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
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
02	6832	X	5969	-0-	-863	-0-	135	1	5834	3	Y	-0-					5
03	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	166	1	6665	3	Y	-0-					5
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	187	1	8029	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
*05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

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-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	152	1	6306	3	Y	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4673	3	Y	-0-					-0-
*05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	111	1	4640	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

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-
02	5404	X	5196	-0-	-208	-0-	110	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	115	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	109	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	118	1	5511	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

12	11408	X	10357	-0-	-1051	-0-	339	1	10018	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	10631	-0-	-777	-0-	357	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8105	-0-	-2199	-0-	268	1	7837	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9855	-0-	-1553	-0-	219	1	9636	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	336	1	9373	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	324	1	9582	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

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-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	10	1	4216	3	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	11	1	4603	3	N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	11	1	4441	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	12	1	4512	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

12	2976	N	2834	-0-	-142	-0-	61	1	2773	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	73	1	2902	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2540	-0-	-36	-0-	59	1	2481	3	N	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	70	1	2809	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2749	-0-	-131	-0-	64	1	2685	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	58	1	2552	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

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-
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	3	N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	71	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	51	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	57	1	2410	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	280	1	8613	3	Y	1					24
							1	9									
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	278	1	7798	3	Y	3					27
							3	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	245	1	6993	3	Y	9	36	1			-0-
							10	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	261	1	7186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	229	1	6529	3	Y	-0-					-0-
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	227	1	6456	3	Y	-0-					-0-

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
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	155	1	4769	3	Y	-0-					23
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	147	1	4131	3	Y	-0-					23
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	135	1	3963	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	180	1	4980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	3	Y	-0-					-0-
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	166	1	4673	3	Y	-0-					-0-

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
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	1	2144	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	71	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	68	1	1992	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	22176	X	15303	-0-	-6873	-0-	522	1	14775	3	Y	5	48	1			-0-
							6	9									
03	21979	X	16526	-0-	-5453	-0-	586	1	15933	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	19560	X	15672	-0-	-3888	-0-	535	1	15108	3	Y	26					30
							29	9									
05	18600	X	15728	-0-	-2872	-0-	543	1	15171	3	Y	13					43
							14	9									

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
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3311	3	Y	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1208	-0-	-1520	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	76	1	2147	3	Y	-0-					-0-
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	114	1	3289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	76	1	3455	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	85	1	3416	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	76	1	3214	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	80	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	74	1	3299	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					-0-

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	23	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	264	-0-	-696	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	2					2
							2	9									

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
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	731	1	9835	2	N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	696	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	762	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	889	-0-	-2490	-0-	74	1	815	2	N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1120	1	2629	2	N	-0-					-0-
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1051	1	3474	2	N	-0-					-0-

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
12	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	34	1	1042	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1829	N	433	-0-	-1396	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	349	-0-	-939	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	525	-0-	-529	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	3					5
							3	9									

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
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-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	51	1	2449	3	N	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	50	1	2351	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	213	1	6543	3	N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	3	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	210	1	6340	3	N	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	249	1	7091	3	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	187	1	5635	3	N	-0-					-0-
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	191	1	5619	3	N	-0-					-0-

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
12	5859	X	5086	-0-	-773	-0-	209	1	4851	3	N	24					176
							26	9									
01	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	225	1	4830	3	N	26					202
							29	9									
02	5264	X	4530	-0-	-734	-0-	213	1	4300	3	N	15					217
							17	9									
03	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	249	1	4888	3	N	26	178	1			65
							29	9									
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	241	1	4771	3	N	19					84
							21	9									
*05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	254	1	4951	3	N	16					100
							18	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
12	9765	X	9306	-0-	-459	-0-	305	1	9001	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	298	1	8567	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7585	-0-	-955	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	304	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8846	-0-	-304	-0-	306	1	8540	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7970	-0-	-1330	-0-	261	1	7709	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	123	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6442	-0-	-285	-0-	130	1	6312	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	124	1	6104	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	132	1	6186	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	103	1	2825	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	98	1	2667	3	N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	138	1	3962	3	N	-0-					-0-
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4102	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3584	X	3394	-0-	-190	-0-	76	1	3318	3	Y	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	4027	3	Y	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	Y	-0-					-0-
*05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36084	X	26892	-0-	-9192	-0-	881	1	26011	2	N	-0-					-0-
01	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	829	1	23885	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	19842	-0-	-12750	-0-	657	1	19185	2	N	-0-					-0-
03	31806	X	22852	-0-	-8954	-0-	760	1	22092	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	21095	-0-	-7885	-0-	729	1	20366	2	N	-0-					-0-
05	27001	X	20932	-0-	-6069	-0-	685	1	20247	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	93	1	4013	3	Y	-0-					5
03	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	114	1	4608	3	Y	-0-					5
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	99	1	4413	3	Y	-0-					5
05	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	97	1	4187	3	Y	-0-					5

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	110	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	111	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	115	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	269	1	7524	2	N	-0-					-0-
*05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	615	1	18167	2	N	-0-					-0-

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
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	85	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	90	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	9950	-0-	6950	6950	344	1	9606	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	26148	-0-	23048	29998	856	1	25292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	109	-0-	-604	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	72	1	2187	3	Y	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2423	3	Y	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	3	Y	-0-					-0-

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
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	327	1	9646	2	N	-0-					-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	355	1	10222	2	N	-0-					-0-
02	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	295	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	320	1	9286	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7141	-0-	-1469	-0-	247	1	6894	2	N	-0-					-0-
*05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	304	1	8975	2	N	-0-					-0-

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
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	115	1	2662	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	106	1	2267	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2039	-0-	-369	-0-	92	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	117	1	2364	3	Y	70	55	1			15
							77	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	3	Y	15	2	1			28
							17	9									
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	3	Y	7					35
							8	9									

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
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-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	120	1	3561	3	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	132	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	107	1	3234	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	3	14	9	Y	13					110
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	Y	13					123
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1386	3	13	9	Y	12					135
05	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			Y	-0-	124	1			6

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
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
02	1260	N	772	-0-	-488	-0-	762	3	10	9	Y	9					119
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	3	9	9	Y	8					127
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5	93	1			39
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1382	3	18	9	Y	16	3	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1418	3	26	9	Y	24					149
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1564	3	20	9	Y	18					167
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1502	3	8	9	Y	7	151	1			23
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1550	3	28	9	Y	25	4	1			44

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
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
02	1260	N	781	-0-	-479	-0-	25	1	756	3	Y	-0-					3
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1163	3	Y	9					12
							10	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1299	3	Y	3					15
							3	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									

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
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-
02	6636	X	5674	-0-	-962	-0-	803	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6671	-0-	-583	-0-	901	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5976	-0-	-774	-0-	863	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	872	1	4543	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5768	X	5507	-0-	-261	-0-	311	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	267	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5869	-0-	-221	-0-	329	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	285	1	5683	2	N	-0-					-0-

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
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	527	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1031	-0-	-1635	-0-	308	1	723	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2365	-0-	-43	-0-	554	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	522	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	344	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	357	1	2284	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	3	Y	8					53
							9	9									
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	3	Y	14					67
							15	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	85	1	2494	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	63	1	2569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	66	1	1920	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	572	1	1317	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1283	-0-	-1383	-0-	29	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	245	-0-	-1239	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	905	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4044	-0-	944	944	132	1	3912	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	838	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	921	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	892	1	2571	2	N	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	925	1	2674	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10892	X	9761	-0-	-1131	-0-	338	1	9423	3	N	-0-					60
03	12059	X	10674	-0-	-1385	-0-	387	1	10272	3	N	14					74
							15	9									
04	11280	X	11034	-0-	-246	-0-	385	1	10646	3	N	3					77
							3	9									
05	11408	X	11340	-0-	-68	-0-	396	1	10930	3	N	13					90
							14	9									

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
12	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	166	1	7446	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	169	1	7374	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6580	-0-	-588	-0-	145	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6865	-0-	-1071	-0-	152	1	6713	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	172	1	7271	2	N	-0-					-0-
*05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	169	1	7584	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	127	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	48	1	3300	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	182	1	3545	2	N	-0-					-0-
*05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	419	1	3625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2110	2	N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	214	1	1851	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	25	1	1193	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	130	1	3966	3	N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	200	1	5918	3	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	3	N	-0-					-0-
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	209	1	6237	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					17
03	1550	N	1001	-0-	-549	-0-	33	1	967	3	Y	1					18
							1	9									
04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	40	1	1177	3	Y	-0-					18
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	3	Y	-0-					18

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
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-
02	2800	N	10946	-0-	8146	8146	347	1	10599	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	12331	-0-	9231	17377	409	1	11922	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	11234	-0-	8234	25611	360	1	10874	3	N	-0-					-0-
*05	35777	X	10166	-0-	-25611	-0-	331	1	9835	3	N	-0-					-0-

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
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	137	1	4195	3	N	-0-					10
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	146	1	4115	3	N	3					13
							3	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	127	1	3602	3	N	-0-					13
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	3	N	-0-					13
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	124	1	3721	3	N	-0-					13
*05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	136	1	3892	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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

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							
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	543	1	1240	3	N	14					40
							15	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	8					48
							1457	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	669	1	1373	3	N	-0-					48
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	691	1	1351	3	N	2					50
							2	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	27	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	Y	1					33
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	Y	7					40
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	Y	13	53	1			-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	3	10	9	Y	9	1	1			8

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

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
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1275	3	8	9	Y	7					43
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1403	3	12	9	Y	11					54
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1321	3	6	9	Y	5					59
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	Y	6	64	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	29	1	916	2	N	-0-					13
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					13
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	31	1	913	2	N	-0-					13
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	31	1	945	2	N	-0-					13

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3					63
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15					78
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4					82
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1257	3	10	9	Y	9	67	1			24

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	59	1	1778	3	N	-0-					-0-
*04	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	62	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	570	-0-	-1631	-0-	16	1	554	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

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
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	3	N	-0-					2
03	2573	N	1967	-0-	-606	-0-	66	1	1901	3	N	-0-					2
04	2640	N	2295	-0-	-345	-0-	77	1	2218	3	N	-0-					2
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

12	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	162	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	170	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	161	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5281	-0-	-51	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	166	1	4634	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	150	1	4422	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	N	-0-					45
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-					45
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	285	3	N	-0-					45
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	3	N	-0-					45

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 #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10342	-0-	-1252	-0-	221	1	10085	3	Y	33					69
							36	9									
01	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	246	1	10019	3	Y	49					118
							54	9									
02	10192	X	9562	-0-	-630	-0-	229	1	9287	3	Y	42					160
							46	9									
03	11129	X	10620	-0-	-509	-0-	266	1	10319	3	Y	32					192
							35	9									
04	10530	X	10368	-0-	-162	-0-	246	1	10090	3	Y	29					221
							32	9									
*05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	257	1	10335	3	Y	26					247
							29	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

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-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	98	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	111	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	112	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1874	3	Y	5					58
							6	9									
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	53	1	2113	3	Y	5					63
							6	9									
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	3	Y	-0-	58	1			5
*05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	54	1	2075	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

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									
02	4256	X	4184	-0-	-72	-0-	143	1	4040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	163	1	4425	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	145	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	157	1	4370	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	12					76
03	341	X	299	-0-	-42	-0-	14	1	273	3	Y	11					87
							12	9									
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	23	1	482	3	Y	22					109
							24	9									
05	589	X	280	-0-	-309	-0-	13	1	261	3	Y	5					114
							6	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	888	-0-	-17247	-0-	29	1	859	2	N	-0-					-0-
01	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	1689	1	48630	2	N	-0-					-0-
02	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	1754	1	51207	2	N	-0-					-0-
03	53609	X	53609	-0-	-0-	-0-	1190	1	52419	2	N	-0-					-0-
*04	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	1931	1	45583	2	N	-0-					-0-
*05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	1501	1	44349	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	7					69
							8	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	5					74
							6	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	61	1	1680	3	Y	2					76
							2	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	Y	-0-	53	1			22

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 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
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-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	140	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	137	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-
*05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	287	1	8379	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3100	N	2976	-0-	-124	1193	799	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2391	-0-	-709	484	224	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2402	-0-	-484	-0-	80	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	91	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	92	1	2710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	2747	-0-	-1438	-0-	60	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	81	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	79	1	3511	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	97	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123	1	5202	2	N	-0-					-0-
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	125	1	5619	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6132	X	5643	-0-	-489	-0-	128	1	5515	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6326	-0-	-246	-0-	150	1	6176	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	133	1	5949	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-					-0-

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
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	234	1	6897	2	N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	215	1	6203	2	N	-0-					-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	294	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	235	1	6558	2	N	-0-					-0-
*05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	220	1	6497	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	33	1	953	3	Y	-0-					5
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	31	1	999	3	Y	-0-					5
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	37	1	1027	3	Y	-0-					5

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
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									
02	868	N	516	-0-	-352	-0-	16	1	486	3	Y	13	164	1			48
							14	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	3	Y	6					54
							7	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	3	Y	40					94
							44	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1188	3	Y	90	153	1			31
							99	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	127	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	130	1	3611	2	N	-0-					-0-
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	164	1	4163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	81	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	73	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	55	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2149	-0-	-1385	-0-	45	1	2104	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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
02	T. A.		1136	-0-	1136	1405	39	1	1069	3	Y	25					82
							28	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1405					Y	-0-					82
04	1658	X	253	-0-	-1405	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

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-
02	3836	X	3084	-0-	-752	-0-	96	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2534	-0-	-1713	-0-	80	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	51	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	144	1	4260	2	N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	132	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	131	1	3672	2	N	-0-					-0-
*05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	132	1	3900	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	185	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	167	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	189	1	5574	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

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									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	110	1	3063	3	N	-0-					86
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	114	1	3055	3	N	-0-					86
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	3	N	-0-					86
*05	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	84	1	2395	3	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	80	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29	-0-	74	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9296	X	8761	-0-	-535	-0-	265	1	8496	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9603	-0-	-689	-0-	301	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9370	-0-	-410	-0-	308	1	9062	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9069	-0-	-634	-0-	299	1	8770	2	N	-0-					-0-

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
12	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	204	1	6267	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	221	1	6189	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	192	1	5698	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6618	-0-	-109	-0-	223	1	6395	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	178	1	5309	3	N	-0-					-0-
*05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6307	3	N	-0-					-0-

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
12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	76	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	76	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3081	-0-	-223	-0-	68	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	73	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	72	1	3053	2	N	-0-					-0-
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	2	N	-0-					-0-

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
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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	-0-					7
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					7
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					7

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
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-
02	1344	N	858	-0-	-486	-0-	25	1	833	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1217	-0-	-1883	-0-	41	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	63	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2135	-0-	-965	-0-	69	1	2066	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	405	1	12442	3	N	-0-					-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	402	1	11765	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	338	1	10312	3	N	-0-					-0-
*05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	355	1	10675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	261	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8071	-0-	-888	-0-	253	1	7818	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	246	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7587	-0-	-1744	-0-	252	1	7335	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3640	X	3521	-0-	-119	-0-	832	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	913	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	963	-0-	-2997	-0-	253	1	710	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	41	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1101	-0-	-790	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	17	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	114	1	540	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	728	1	481	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	8652	X	8321	-0-	-331	-0-	176	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8737	-0-	-842	-0-	177	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	171	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8850	-0-	-357	-0-	185	1	8665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	43	1	1973	3	Y	17	2	1			36
							19	9									
*12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	42	1	1939	3	Y	-0-	1	1			35
*01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	47	1	1909	3	Y	-0-					35
*02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					35
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	72	1	1937	3	Y	-0-					35
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	3	Y	-0-	30	1			5
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	47	1	1960	3	Y	2	1	1			6
							2	9									

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
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-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	53	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-

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
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	295	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2748	-0-	-3664	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6042	-0-	-1305	-0-	201	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	332	1	9263	2	N	-0-					-0-
*05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	274	1	8111	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	323	1	9891	3	N	-0-					-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	352	1	10449	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	306	1	9324	3	N	-0-					-0-
*05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	115	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	2	N	-0-					-0-
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	896	N	507	-0-	-389	-0-	11	1	496	2	N	-0-					-0-
03	930	N	318	-0-	-612	-0-	4	1	314	2	N	-0-					-0-
04	660	N	290	-0-	-370	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
05	558	N	277	-0-	-281	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	45	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	45	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

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									
02	6384	X	5691	-0-	-693	-0-	191	1	5489	3	Y	10					42
							11	9									
03	6913	X	5963	-0-	-950	-0-	146	1	5806	3	Y	10					52
							11	9									
04	6420	X	6405	-0-	-15	-0-	215	1	6180	3	Y	9	56	1			5
							10	9									
05	6634	X	1257	-0-	-5377	-0-	31	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

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
02	6412	X	5885	-0-	-527	-0-	140	1	5745	3	N	-0-					13
03	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	155	1	6127	3	N	-0-					13
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	221	1	6210	3	N	78	81	1			10
							86	9									
*05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	239	1	6632	3	N	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

12	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	87	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	98	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3232	-0-	-492	-0-	69	1	3163	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	80	1	3325	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	76	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	74	1	3381	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

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-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	156	1	4681	2	N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	2	N	-0-					-0-
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	168	1	5100	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

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-
02	7588	X	6192	-0-	-1396	-0-	192	1	6000	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6800	-0-	-392	-0-	213	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5844	-0-	-366	-0-	191	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	187	1	5448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	69	1	2121	3	Y	11					21
							12	9									
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2801	3	Y	21					42
							23	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	86	1	2365	3	Y	-0-					42
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	Y	-0-					42
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2445	3	Y	-0-					42
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	Y	-0-					42

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
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-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4750	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	109	1	4690	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	100	1	4494	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	97	1	4339	3	N	-0-					-0-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	22	1	4998	3	N	-0-					89
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	29	1	2	2	N	1					90
							4936	3	1	9							
04	4920	X	4631	-0-	-289	-0-	29	1	4602	3	N	-0-					90
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	29	1	1	2	N	-0-					90
							4721	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3024	X	2776	-0-	-248	-0-	86	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	96	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	95	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	100	1	2898	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	155	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	464	-0-	-4899	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	195	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	195	1	5449	2	N	-0-					-0-
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6048	X	5882	-0-	-166	-0-	185	1	5697	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	223	1	6379	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	195	1	5768	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	200	1	6019	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	57	1	1734	3	Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	86	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	87	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	83	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	89	1	4179	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	3	N	-0-					13
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					13
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	78	1	2361	3	N	-0-					13
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4452	X	4414	-0-	-38	-0-	145	1	4256	3	Y	12					12
							13	9									
03	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	165	1	4672	3	Y	-0-					12
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	154	1	4672	3	Y	3					15
							3	9									
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	153	1	4440	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	3927	-0-	1127	1127	129	1	3798	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8538	-0-	5438	6565	203	1	8335	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8498	-0-	5498	12063	163	1	8335	3	Y	-0-					-0-
*05	18579	X	6516	-0-	-12063	-0-	153	1	6363	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4564	X	4355	-0-	-209	-0-	144	1	4211	3	Y	-0-					6
03	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	171	1	4709	3	Y	-0-					6
04	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	160	1	4548	3	Y	5					11
							6	9									
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	165	1	4595	3	Y	2					13
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	90	1	2771	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	81	1	2495	3	Y	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	75	1	2126	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2800	X	2783	-0-	-17	-0-	94	1	2689	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	99	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-

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
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	46	1	1430	3	Y	-0-					42
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	49	1	1401	3	Y	2					44
							2	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					44
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					44
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1440	3	Y	-0-					44
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	-0-					44

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
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	3					10
							3	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	49	1	1326	3	Y	2					12
							2	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	3	Y	-0-					12
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
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									
02	2800	N	1532	-0-	-1268	307	54	1	1449	3	Y	26	91	1			74
							29	9									
03	1796	X	1489	-0-	-307	-0-	56	1	1426	3	Y	6					80
							7	9									
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	29	109	1			-0-
							32	9									
*05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	3	Y	20	3	1			17
							22	9									

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
12	10478	X	10155	-0-	-323	-0-	320	1	9835	3	N	-0-					12
01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					12
02	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	295	1	8555	3	N	-0-					12
03	10106	X	9213	-0-	-893	-0-	319	1	8894	3	N	-0-					12
04	9810	X	9351	-0-	-459	-0-	315	1	9036	3	N	-0-					12
05	10137	X	9767	-0-	-370	-0-	333	1	9434	3	N	-0-					12

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
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									
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	3	Y	49					120
							54	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3286	3	Y	17					137
							19	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	114	1	3152	3	Y	22					159
							24	9									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3009	3	Y	72	179	1			52
							79	9									

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
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	12	1	3800	3	N	71	83	1			12
							78	9									
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	92	1	3758	3	N	-0-					12
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					12
03	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	144	1	3676	3	N	-0-					12
04	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	135	1	3578	3	N	41	52	1			1
							45	9									
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	141	1	3752	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3612	X	36	-0-	-3576	-0-	36	3			Y	-0-					30
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	148	1	5955	3	Y	11					41
							12	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	138	1	3905	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
*05	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	88	1	3690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

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							
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	15	1	79	2	N	15					87
							510	3	17	9							
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	13					100
							735	3	14	9							
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	4					104
							649	3	4	9							
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	59	1			40
							687	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

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									
02	5936	X	5766	-0-	-170	-0-	197	1	5543	3	Y	24					220
							26	9									
03	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	227	1	6079	3	Y	37	183	1			74
							41	9									
04	6330	X	5954	-0-	-376	-0-	205	1	5743	3	Y	5					79
							6	9									
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	216	1	5847	3	Y	84	117	1			46
							92	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

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-
02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	33	1	955	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	3	N	-0-					-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	45	1	1791	3	N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	3	N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1982	3	N	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	152	1	3002	3	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	171	1	3301	3	Y	7					40
							8	9									
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	3					43
							3	9									
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	188	1	3763	3	Y	2					45
							2	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

*12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	177	1	5441	3	N	3					90
							3	9									
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	188	1	5273	3	N	-0-					90
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	126	1	3562	3	N	-0-					90
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	3023	3	N	-0-					90
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	3	N	-0-					90
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3564	3	N	-0-					90

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	168	1	7502	2	N	-0-					-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	164	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	155	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	182	1	8002	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	182	1	7730	2	N	-0-					-0-
*05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	182	1	8174	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

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-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	777	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	816	1	4806	3	N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	680	1	2425	3	N	-0-					-0-
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	777	1	2980	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

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							
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	74	1	466	2	N	47	162	1			55
							2997	3	52	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	53					108
							3584	3	58	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	114	1	489	2	N	59					167
							3162	3	65	9							
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	N	43					210
							3269	3	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	122	1	3844	3	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4083	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	136	1	4335	3	N	-0-					-0-
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7560	X	3157	-0-	-4403	-0-	655	1	2502	3	N	-0-					13
03	8370	X	2690	-0-	-5680	-0-	519	1	1	2	N	-0-					13
							2170	3									
04	8100	X	3567	-0-	-4533	-0-	596	1	2971	3	N	-0-					13
05	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	774	1	1	2	N	-0-					13
							4596	3									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 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
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-
02	2968	X	2569	-0-	-399	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	86	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	965	-0-	-2073	-0-	32	1	933	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2800	N	3141	-0-	341	341	103	1	3013	3	Y	23					41
							25	9									
03	3100	N	3190	-0-	90	431	114	1	3075	3	Y	1					42
							1	9									
04	3000	N	3177	-0-	177	608	107	1	3060	3	Y	9					51
							10	9									
*05	3749	X	3141	-0-	-608	-0-	106	1	3011	3	Y	22	71	1			2
							24	9									

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
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	104	1	3198	3	Y	25					25
							28	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	3	Y	5					30
							6	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	3	Y	-0-					30
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	106	1	2897	3	Y	2					32
							2	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	122	1	3471	3	Y	10					42
							11	9									
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	134	1	3685	3	Y	16					58
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2548	X	2423	-0-	-125	-0-	78	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	76	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	76	1	2203	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	3236	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	81	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3473	-0-	-7	-0-	76	1	3397	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	73	1	3231	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-					55
01	1395	N	615	-0-	-780	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					55
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	-0-					55
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					55
04	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					55

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	69	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	76	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	75	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	79	1	2314	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5824	X	4573	-0-	-1251	-0-	139	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	179	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	185	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5150	-0-	-678	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	240	1	7107	3	Y	-0-					2
03	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	259	1	7478	3	Y	-0-					2
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	257	1	7645	3	Y	-0-					2
05	8122	X	7766	-0-	-356	-0-	254	1	7511	3	Y	1					3
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	330	1	7338	3	Y	-0-					52
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	411	1	9164	3	Y	-0-					52
*08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	385	1	8387	3	Y	-0-					52
*09	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	-0-					52
*10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	333	1	7673	3	Y	-0-					52
*11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	319	1	7265	3	Y	-0-					52
*12	8618	X	7032	-0-	-1586	-0-	292	1	6740	3	Y	-0-					52
*01	8618	X	5886	-0-	-2732	-0-	263	1	5623	3	Y	-0-					52
*02	7588	X	6045	-0-	-1543	-0-	270	1	5775	3	Y	-0-					52
*03	7998	X	6802	-0-	-1196	-0-	316	1	6486	3	Y	-0-					52
*04	7590	X	6217	-0-	-1373	-0-	274	1	5834	3	Y	99					151
							109	9									
*05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	345	1	7091	3	Y	1	140	1			10
							1	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
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-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	87	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	87	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	95	1	2929	2	N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	95	1	2880	2	N	-0-					-0-

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
12	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	123	1	5584	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	2963	-0-	-3237	-0-	72	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1462	-0-	-3970	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	3323	-0-	-2536	-0-	73	1	3250	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	3500	-0-	-2170	-0-	76	1	3424	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	99	1	4461	3	N	-0-					-0-

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
12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	347	1	10671	3	Y	25	19	1			59
							28	9									
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	14	1	1			72
							15	9									
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	379	1	10690	3	Y	-0-	70	1			2
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	414	1	11184	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	380	1	11184	3	Y	31					34
							34	9									
*05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	398	1	10951	3	Y	11					45
							12	9									

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 #: 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
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
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					3
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	3	Y	-0-					3
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					3

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
12	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	123	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	128	1	3622	3	Y	19					19
							21	9									
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	126	1	3505	3	Y	10					29
							11	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	146	1	3939	3	Y	6					35
							7	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3758	3	Y	5					40
							6	9									
05	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	142	1	3825	3	Y	1					41
							1	9									

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
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									
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	3	N	-0-					88
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					88
							1704	3									
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	1	1	193	3	N	-0-					88
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	N	-0-					88

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
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-
02	6468	X	3942	-0-	-2526	-0-	152	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	4192	-0-	-2969	-0-	60	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4294	-0-	-1526	-0-	210	1	4084	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	428	1	3699	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	3	N	-0-					1
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					1
*05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	106	1	4630	3	N	-0-					1

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
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									
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	528	1	3932	3	Y	9					90
							10	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	606	1	4771	3	Y	4					94
							4	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	588	1	4729	3	Y	-0-					94
05	5208	X	4583	-0-	-625	-0-	577	1	3931	3	Y	68	133	1			29
							75	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

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-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	35	1	1419	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	26	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	33	1	1364	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

12	4092	X	3152	-0-	-940	-0-	99	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	123	1	3450	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1135	-0-	-2141	-0-	36	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	1199	-0-	-2273	-0-	40	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	308	-0-	-3142	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	308	-0-	-3257	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	407	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	481	1	3578	3	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	3	N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	515	1	3498	3	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	N	-0-					-0-
*05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	508	1	3352	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

12	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	137	1	4201	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	144	1	4018	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	127	1	3612	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	147	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	131	1	3766	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	130	1	3770	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

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									
02	3528	X	3521	-0-	-7	-0-	941	1	2580	3	N	-0-					25
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1064	1	3260	3	N	27					52
							30	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	989	1	3087	3	N	215	180	1			87
							237	9									
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1051	1	3054	3	N	-0-					87

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
12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	71	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1902	-0-	-30	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	140	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	186	1	5468	3	Y	-0-					-0-
*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	-0-					-0-

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
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					17
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	39	1	1567	3	Y	10					27
							11	9									
02	1316	N	1126	-0-	-190	-0-	26	1	1093	3	Y	6					33
							7	9									
03	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	33	1	1256	3	Y	1					34
							1	9									
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					34
05	1240	N	724	-0-	-516	-0-	16	1	708	3	Y	-0-					34

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
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-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	26	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	20	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	24	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	113	1	5119	3	N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	62	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	110	1	4908	3	N	-0-					-0-
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	147	1	6612	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	108	1	4281	3	Y	-0-					46
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	3	Y	-0-					46
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	111	1	4431	3	Y	81	127	1			-0-
							89	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	110	1	4417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	42	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	43	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1338	-0-	-584	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	26	1	1120	2	N	-0-					-0-
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	92	1	4140	3	N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	138	1	5534	3	N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	117	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	239	-0-	-4321	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	206	1	9336	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4284	X	4182	-0-	-102	-0-	88	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	93	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	90	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	96	1	4484	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	124	1	3661	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	48	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1005	-0-	-2299	-0-	22	1	983	2	N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	123	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	119	1	3519	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2884	X	1671	-0-	-1213	-0-	52	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	295	1	9124	2	N	-0-					-0-
04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	457	1	13466	2	N	-0-					-0-
*05	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	448	1	13030	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	1	29	9	N	26					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	110	1	43	9	N	39					81
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	728	1	26	9	N	24					105
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					105
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105

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
12	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	170	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									
02	4984	X	4772	-0-	-212	-0-	171	1	4578	3	Y	21					77
							23	9									
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	191	1	4926	3	Y	23					100
							25	9									
04	5340	X	5312	-0-	-28	-0-	249	1	5048	3	Y	14					114
							15	9									
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	193	1	5172	3	Y	25					139
							28	9									

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
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	132	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4533	-0-	1533	1533	254	1	4279	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2545	-0-	-555	978	122	1	2423	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	5012	X	3784	-0-	-1228	-0-	659	1	3106	3	N	17					98
							19	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	774	1	4011	3	N	25					123
							28	9									
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	827	1	3854	3	N	26					149
							29	9									
05	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	833	1	3627	3	N	32					181
							35	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
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-
02	6188	X	4388	-0-	-1800	-0-	93	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	117	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	122	1	6003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	129	1	6038	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

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									
02	11788	X	11281	-0-	-507	-0-	404	1	10876	3	Y	1	110	1			4
							1	9									
03	13144	X	12761	-0-	-383	-0-	471	1	12259	3	Y	28	4	1			28
							31	9									
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	443	1	11834	3	Y	59					87
							65	9									
05	13175	X	12678	-0-	-497	-0-	460	1	12194	3	Y	22	106	1			3
							24	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1042	-0-	-1004	-0-	34	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	56	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	61	1	1762	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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									
02	8988	X	8488	-0-	-500	-0-	297	1	8189	3	Y	2	59	1			3
							2	9									
03	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	345	1	9112	3	Y	20	2	1			21
							22	9									
04	9660	X	9210	-0-	-450	-0-	324	1	8867	3	Y	17					38
							19	9									
*05	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	335	1	9077	3	Y	28	59	1			7
							31	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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									
02	3220	X	3158	-0-	-62	-0-	110	1	3046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	121	1	3307	3	Y	18					18
							20	9									
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	115	1	3233	3	Y	2					20
							2	9									
05	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	120	1	3317	3	Y	-0-					20

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	159	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	179	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
*05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	193	1	5478	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

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									
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	182	1	5240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	212	1	5735	3	Y	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	198	1	5542	3	Y	-0-					-0-
*05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

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									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	33	1	1374	3	Y	5					47
							6	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	3	Y	1					48
							1	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	40	1	1468	3	Y	5	52	1			1
							6	9									
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	39	1	1496	3	Y	8	1	1			8
							9	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3193	X	744	-0-	-2449	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					17
01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					17
02	2856	X	2686	-0-	-170	-0-	94	1	2592	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	122	1	3360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	100	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	106	1	2966	3	Y	3					3
							3	9									

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	237	1	7313	3	Y	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	260	1	7288	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	220	1	6271	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7132	-0-	-308	-0-	252	1	6880	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	236	1	6602	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	248	1	6863	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3736	3	Y	18					93
							20	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	176	1	3771	3	Y	29					122
							32	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	3	Y	21	112	1			31
							23	9									
03	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	80	1	2174	3	Y	10					41
							11	9									
04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	92	1	2492	3	Y	16					57
							18	9									
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	31					88
							34	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1003	1	4656	2	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	922	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	898	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1021	1	5357	2	N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	975	1	4458	2	N	-0-					-0-
*05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1000	1	4537	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7280	X	7075	-0-	-205	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	185	1	7513	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7468	-0-	-332	-0-	171	1	7297	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7690	-0-	-370	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-

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
*10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	51	1	2313	3	Y	1					11
							1	9									
*11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	47	1	2087	3	Y	-0-					11
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	Y	-0-					11
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	52	1	2123	3	Y	-0-					11
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	3	Y	-0-					11
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					11
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	3	Y	-0-	10	1			1
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	Y	-0-					1

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	78	1	3123	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	73	1	3047	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	207	1	3473	2	N	-0-					-0-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	181	1	3601	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	45	1	1915	3	Y	7					7
							8	9									
04	2400	N	1836	-0-	-564	-0-	42	1	1794	3	Y	-0-					7
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					7

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
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	1	714	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	603	-0-	-293	-0-	23	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	110	1	4908	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	111	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4395	-0-	-197	-0-	97	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	106	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4678	-0-	-182	-0-	108	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	108	1	4825	2	N	-0-					-0-

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
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	48	1	2153	3	N	-0-					-0-
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
*03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	48	1	2109	3	N	-0-					-0-
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	N	-0-					-0-
*05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	2	N	-0-					-0-
							2708	3									

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
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									
02	2800	N	3316	-0-	516	516	81	1	3214	3	N	19	170	1			46
							21	9									
03	3100	N	2917	-0-	-183	333	75	1	2800	3	N	38					84
							42	9									
04	2830	N	2497	-0-	-333	-0-	56	1	2399	3	N	38					122
							42	9									
*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	3	N	36					158
							40	9									

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
12	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	179	1	8012	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	165	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6830	-0-	-618	-0-	151	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	171	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7230	-0-	-750	-0-	167	1	7063	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6978	-0-	-1206	-0-	152	1	6826	2	N	-0-					-0-

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
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
02	6356	X	5119	-0-	-1237	-0-	112	1	5007	3	Y	-0-					17
03	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	126	1	5433	3	Y	-0-					17
04	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	116	1	5080	3	Y	-0-					17
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	123	1	5457	3	Y	-0-					17

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
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	142	1	4342	3	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	3	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	120	1	3624	3	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-					-0-
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	130	1	3824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11920	-0-	-294	-0-	391	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10735	-0-	-1417	-0-	360	1	10375	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9845	-0-	-1215	-0-	326	1	9519	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11570	-0-	-675	-0-	385	1	11185	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	383	1	10702	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	11206	-0-	-729	-0-	367	1	10839	2	N	-0-					-0-

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
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	151	1	4631	3	Y	-0-					15
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	180	1	4935	3	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	153	1	4341	3	Y	-0-					-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4484	3	Y	-0-					-0-

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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	32	1	979	3	N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	33	1	915	3	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	3	N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	33	1	921	3	N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	786	-0-	-268	-0-	24	1	762	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	486	1	15254	2	N	-0-					-0-
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	528	1	16226	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	14803	-0-	-737	-0-	490	1	14313	2	N	-0-					-0-
*05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	539	1	15686	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	335	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5167	-0-	-443	-0-	290	1	4877	2	N	-0-					-0-
*05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	321	1	6383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					49
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					49
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	4					53
							4	9									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	3	Y	1					54
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

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
02	5600	X	5381	-0-	-219	-0-	434	1	4947	3	Y	-0-					1
03	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	447	1	5712	3	Y	-0-					1
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	458	1	5737	3	Y	-0-					1
05	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	516	1	5073	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

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-
02	6244	X	5739	-0-	-505	-0-	121	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	127	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	121	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	130	1	6088	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

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-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	182	1	8355	3	N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	211	1	9116	3	N	-0-					-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	194	1	8825	3	N	-0-					-0-
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	199	1	9049	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	37	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	75	1	2333	2	N	-0-					-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	50	1	1447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	464	1	14495	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	6489	-0-	-7957	-0-	458	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	701	1	16405	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11752	-0-	-2694	-0-	390	1	11362	2	N	-0-					-0-

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
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	114	1	3501	3	N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	105	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	3	N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	N	-0-					-0-
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	3	N	-0-					-0-

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
12	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	166	1	5097	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	180	1	5032	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4746	-0-	-42	-0-	153	1	4593	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	167	1	4834	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	156	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	161	1	4773	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	5376	X	4885	-0-	-491	-0-	166	1	4705	3	Y	13					28
							14	9									
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	187	1	5100	3	Y	9					37
							10	9									
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	183	1	5182	3	Y	7					44
							8	9									
05	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	188	1	5271	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	89	1	2678	3	N	-0-					17
03	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	107	1	2994	3	N	-0-					17
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	94	1	2776	3	N	1					18
							1	9									
05	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	98	1	2856	3	Y	-0-	16	1			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	103	1	2847	3	N	-0-					3
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	114	1	3177	3	N	-0-					3
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	106	1	2993	3	N	2					5
							2	9									
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	112	1	3033	3	N	-0-					5

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
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									
02	2156	N	2083	-0-	-73	-0-	71	1	2005	3	Y	6	33	1			-0-
							7	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	90	1	2356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2339	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
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
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	62	1	1720	3	N	-0-					3
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	66	1	1847	3	N	-0-					3
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-					3
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	4089	-0-	1289	1289	124	1	3965	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11197	-0-	8097	9386	358	1	10839	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	16488	311	1	9791	3	N	-0-					-0-
*05	28233	X	11745	-0-	-16488	-0-	368	1	11377	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	449	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	3660	-0-	-11375	-0-	124	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	4148	-0-	-10402	-0-	133	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	8633	-0-	-6402	-0-	283	1	8350	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	204	1	6282	3	N	-0-					-0-
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	233	1	6508	3	N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	178	1	5436	3	N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	208	1	6031	3	N	-0-					-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	187	1	5677	3	N	-0-					-0-
*05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	200	1	5931	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

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-
02	3724	X	3445	-0-	-279	-0-	112	1	3333	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	139	1	3835	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	130	1	3730	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

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-
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	135	1	5755	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	134	1	5604	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	125	1	5399	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

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									
02	6384	X	5545	-0-	-839	-0-	202	1	5333	3	Y	9	44	1			26
							10	9									
03	7068	X	5451	-0-	-1617	-0-	200	1	5233	3	Y	16	2	1			40
							18	9									
04	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	195	1	5238	3	Y	6					46
							7	9									
05	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	214	1	5570	3	Y	-0-					46

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

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									
02	4760	X	4571	-0-	-189	-0-	157	1	4283	3	N	119	182	1			216
							131	9									
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	177	1	4676	3	N	43	179	1			80
							47	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	167	1	4638	3	N	-0-					80
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	4877	3	N	138	132	1			86
							152	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1106	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	767	1	8097	2	N	-0-					-0-
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	764	1	6696	2	N	-0-					-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

12	5735	X	5537	-0-	-198	-0-	119	1	5418	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	190	1	5297	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4895	-0-	-201	-0-	161	1	4734	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	124	1	5211	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	115	1	5054	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	121	1	5137	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

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									
02	9044	X	7857	-0-	-1187	-0-	268	1	7548	3	Y	37					80
							41	9									
03	9486	X	8894	-0-	-592	-0-	316	1	8574	3	Y	4					84
							4	9									
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	297	1	8396	3	Y	13					97
							14	9									
*05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	3	Y	40	78	1			59
							44	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

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
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	630	1	2267	3	N	117					132
							129	9									
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	742	1	2407	3	N	50	164	1			18
							55	9									
04	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	716	1	2189	3	N	54					72
							59	9									
05	3224	X	221	-0-	-3003	-0-	132	1	89	3	N	-0-					72

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

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-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	17	1	691	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	N	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	73	1	2921	3	N	29	178	1			40
							32	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	86	1	3435	3	N	25					65
							28	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	151	1	4166	3	N	28					93
							31	9									
*05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	93	1	3805	3	N	27					120
							30	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	135	1	6023	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	144	1	6297	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5808	-0-	-548	-0-	128	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	161	1	7108	2	N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	167	1	7056	2	N	-0-					-0-
*05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	146	1	6546	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

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-
02	2772	X	2299	-0-	-473	-0-	89	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	34	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	128	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	301	1	2605	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

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-
02	5880	X	4476	-0-	-1404	-0-	101	1	4375	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	150	1	6145	3	N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	147	1	6246	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	138	1	6006	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	40	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	-0-					72
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	-0-					72
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1492	3	Y	-0-					72
*05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	67	1	1875	3	Y	-0-					72

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

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									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	78	1	2227	3	Y	27					128
							30	9									
03	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	58	1	2174	3	Y	25	131	1			22
							28	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	Y	18	39	1			1
							20	9									
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	22	1	1			22
							24	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	783	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	807	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3547	-0-	-429	-0-	642	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	767	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	675	1	3947	2	N	-0-					-0-
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	661	1	3933	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

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									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					20
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					20
							5498	3									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	45	1	6688	3	Y	-0-					20
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	-0-					20
							6238	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

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									
02	5544	X	5428	-0-	-116	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									
03	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	106	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							4295	3									
04	5880	X	5650	-0-	-230	-0-	99	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							4167	3									
05	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	97	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							4245	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	191	1	5537	3	N	-0-					30
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	204	1	5635	3	N	-0-					30
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	3	N	-0-					30
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	3	N	-0-					30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	210	1	6188	2	N	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	219	1	6313	2	N	-0-					-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	196	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	233	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	204	1	6017	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					20
							2247	3									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					20
							2426	3									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	Y	85	105	1			-0-
							2266	3	94	9							
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	Y	3	3	1			-0-
							1964	3	3	9							

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
*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									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					20
							1609	3									
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					20
							1607	3									
*04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	33	1	515	2	Y	8	28	1			-0-
							1550	3	9	9							
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	31	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1315	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 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
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	136	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	137	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	652	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	727	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	750	1	2756	2	N	-0-					-0-
*05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	775	1	5515	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6272	X	4692	-0-	-1580	-0-	730	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5683	-0-	-1261	-0-	854	1	4829	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5437	-0-	-593	-0-	791	1	4646	2	N	-0-					-0-
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	906	1	5615	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	132	1	5380	3	Y	-0-					21
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	155	1	6180	3	Y	-0-					21
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	129	1	5380	3	Y	29	50	1			-0-
							32	9									
*05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	135	1	5570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	14229	X	13933	-0-	-296	-0-	457	1	13476	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	470	1	13530	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12746	-0-	-106	-0-	422	1	12324	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13345	-0-	-884	-0-	444	1	12901	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13463	-0-	-307	-0-	465	1	12998	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13437	-0-	-668	-0-	440	1	12997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	204	1	3410	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	167	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	234	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	195	1	3882	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2128	N	1705	-0-	-423	-0-	35	1	1670	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	49	1	2034	3	N	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	655	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	726	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	713	1	5586	2	N	-0-					-0-
*05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	94	1	4085	3	N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	107	1	4444	3	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	99	1	4444	3	N	-0-					-0-
*05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	99	1	4387	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
12	7843	X	4610	-0-	-3233	-0-	99	1	4511	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	101	1	4056	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	3815	-0-	-2149	-0-	84	1	3731	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	3646	-0-	-1810	-0-	88	1	3558	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	3632	-0-	-1258	-0-	74	1	3558	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3323	-0-	-1203	-0-	74	1	3249	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
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
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	N	-0-					21
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	3	N	-0-					21
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	3	N	-0-					21
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3362	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	991	-0-	-621	-0-	34	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	889	-0-	-731	-0-	30	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	868	-0-	-496	-0-	30	1	838	3	N	-0-					-0-

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
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	101	1	4606	3	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	112	1	4464	3	N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	76	1	3708	3	N	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	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
12	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	103	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	88	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2999	-0-	-1957	-0-	66	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3307	-0-	-2180	-0-	73	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3620	-0-	-1690	-0-	125	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	144	1	4254	2	N	-0-					-0-

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
12	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	113	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	130	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	133	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	145	1	6485	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2800	N	2519	-0-	-281	193	58	1	2425	3	N	33					106
							36	9									
03	3100	N	3275	-0-	175	368	84	1	3151	3	N	36					142
							40	9									
04	2685	X	2317	-0-	-368	-0-	77	1	2205	3	N	32					174
							35	9									
*05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	55	1	2317	3	N	39					213
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5992	X	3842	-0-	-2150	-0-	470	1	3372	3	N	-0-					2
03	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	772	1	2	2	N	-0-					2
							4917	3									
04	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	748	1	5309	3	N	-0-					2
*05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	778	1	1	2	N	-0-					2
							5577	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

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-
02	6244	X	5528	-0-	-716	-0-	941	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1074	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6144	-0-	-996	-0-	1025	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6574	-0-	-804	-0-	1101	1	5473	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	146	1	4510	3	Y	19					35
							21	9									
01	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	158	1	4454	3	Y	16					51
							18	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	148	1	4081	3	Y	3	35	1			19
							3	9									
03	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	162	1	4376	3	Y	27	1	1			45
							30	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	152	1	4254	3	Y	12					57
							13	9									
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	157	1	4368	3	Y	8					65
							9	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

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-
02	2688	X	2201	-0-	-487	-0-	85	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2224	-0-	-752	-0-	32	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	118	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	266	1	2303	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	140	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	145	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	165	1	4603	2	N	-0-					-0-
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

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-
02	5376	X	4982	-0-	-394	-0-	167	1	4815	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	187	1	5121	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	168	1	4643	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	188	1	5322	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

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									
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	140	1	3816	3	N	57					99
							63	9									
03	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	152	1	4071	3	N	66					165
							73	9									
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	136	1	3787	3	N	65					230
							72	9									
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	149	1	4037	3	N	-0-	53	1			177

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

12	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	152	1	4665	3	N	-0-					8
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	177	1	4973	3	N	-0-					8
02	4368	X	4352	-0-	-16	-0-	144	1	4208	3	N	-0-					8
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	172	1	4720	3	N	-0-					8
04	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	153	1	4324	3	N	-0-					8
05	5146	X	4517	-0-	-629	-0-	152	1	4365	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	134	1	3744	3	N	-0-					7
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	163	1	4509	3	N	-0-					7
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4082	3	N	-0-					7
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	129	1	3654	3	N	-0-					7

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

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
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	N	-0-					54
03	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	57	1	1586	3	N	-0-					54
04	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	60	1	1648	3	N	-0-					54
05	2294	N	1501	-0-	-793	-0-	53	1	1448	3	N	-0-					54

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	433	1	2099	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	9098	-0-	5998	5998	870	1	8228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	101	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	98	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2269	-0-	-923	-0-	61	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
*05	3410	X	2067	-0-	-1343	-0-	61	1	2006	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8540	X	8501	-0-	-39	-0-	180	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	205	1	10111	2	N	-0-					-0-
*05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	208	1	9708	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2240	X	1118	-0-	-1122	-0-	26	1	1084	3	N	7					74
							8	9									
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	52	1	2087	3	N	8					82
							9	9									
04	2400	X	1689	-0-	-711	-0-	40	1	1640	3	N	8					90
							9	9									
05	2387	X	1638	-0-	-749	-0-	39	1	1598	3	N	1					90
							1	9									

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
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							
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	5					30
							2008	3	6	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	39					69
							2140	3	43	9							
04	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	48	1	623	2	Y	76	135	1			10
							1875	3	84	9							
05	3038	N	2938	-0-	-100	-0-	55	1	716	2	Y	15	18	1			7
							2150	3	17	9							

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
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	199	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	210	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	170	1	5180	3	N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	180	1	5494	3	N	-0-					-0-
*05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	185	1	5568	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11909	-0-	-243	-0-	370	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									
02	10892	X	10403	-0-	-489	-0-	372	1	9918	3	N	103					149
							113	9									
03	11873	X	11357	-0-	-516	-0-	415	1	10812	3	N	118	192	1			75
							130	9									
04	11490	X	10944	-0-	-546	-0-	389	1	10433	3	N	111					186
							122	9									
05	11687	X	11288	-0-	-399	-0-	408	1	10785	3	N	86	177	1			95
							95	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

12	9703	X	8386	-0-	-1317	-0-	264	1	8122	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7507	-0-	-2196	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
02	8764	X	7184	-0-	-1580	-0-	227	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8280	-0-	-617	-0-	269	1	8011	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8271	-0-	-69	-0-	260	1	8011	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6768	-0-	-1385	-0-	217	1	6551	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

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-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	75	1	3241	3	N	-0-					-0-
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	74	1	3279	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

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-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	654	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	340	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	220	-0-	-2198	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	2435	-0-	-5656	-0-	543	1	1892	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6976	-0-	-304	-0-	734	1	6242	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	4381	-0-	-3493	-0-	142	1	4239	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	915	-0-	-1965	-0-	30	1	885	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	1080	-0-	-6639	-0-	37	1	1043	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	118	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									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3028	3	Y	31					120
							34	9									
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3763	3	Y	32					152
							35	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	129	1	3553	3	Y	17					169
							19	9									
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	133	1	3606	3	Y	31	164	1			36
							34	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

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-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	996	-0-	-1980	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

12	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	334	1	10245	3	N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	324	1	9042	3	N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	243	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	284	1	8358	3	N	-0-					-0-
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	268	1	8240	3	N	-0-					-0-
*05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	278	1	8336	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

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-
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	110	1	5101	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	115	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5555	-0-	-295	-0-	110	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	118	1	5520	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

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							
02	2660	X	2292	-0-	-368	-0-	512	1	1758	3	N	20					228
							22	9									
03	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	656	1	1	2	N	10	185	1			53
							2028	3	11	9							
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	673	1	2180	3	N	15					68
							17	9									
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	671	1	2055	3	N	13					81
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	1			N	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	1			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	641	1	156	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	743	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	873	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	847	1	3624	2	N	-0-					-0-
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	874	1	3728	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

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

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	280	-0-	-1704	-0-	280	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	350	1	11175	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	7844	-0-	-3832	-0-	243	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	318	1	9866	2	N	-0-					-0-
*04	12300	X	10718	-0-	-1582	-0-	353	1	10365	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11310	-0-	-656	-0-	376	1	10934	2	N	-0-					-0-

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
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	148	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	158	1	6367	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5617	-0-	-487	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5892	-0-	-866	-0-	134	1	5758	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5889	-0-	-651	-0-	131	1	5758	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	130	1	5723	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
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-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	61	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1509	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	17	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

12	2666	X	1266	-0-	-1400	-0-	27	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	29	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	62	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	34	1	2497	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

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-
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	45	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	48	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	45	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	49	1	2276	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

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									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	3	Y	11					131
							12	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	1985	3	Y	28	64	1			95
							31	9									
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	46	1	1225	3	Y	20					115
							22	9									
05	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	53	1	1485	3	Y	40	50	1			105
							44	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

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									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	672	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3653	3									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	774	1	3991	3	N	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	766	1	1	2	N	-0-					-0-
							3842	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

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-
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	34	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	35	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	34	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	36	1	1672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	102	1	4674	3	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	108	1	4370	3	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	3	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	106	1	4300	3	N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	82	1	4300	3	N	-0-					-0-
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3382	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	804	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1016	1	5358	2	N	-0-					-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	973	1	4655	2	N	-0-					-0-
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	927	1	3958	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	85	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2122	-0-	-454	-0-	70	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2138	-0-	-466	-0-	47	1	2091	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	13766	-0-	10766	10766	476	1	13290	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12371	-0-	9271	20037	405	1	11966	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	101	1	4412	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	107	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4102	3	N	-0-					-0-

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
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	50	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	30	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-

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
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	229	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	210	1	6056	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6036	-0-	-1608	-0-	200	1	5836	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5965	-0-	-1754	-0-	198	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5879	-0-	-1591	-0-	203	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6273	-0-	-733	-0-	205	1	6068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4429	-0-	-163	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2760	-0-	-2160	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	660	-0-	-4269	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6720	X	6321	-0-	-399	-0-	134	1	6187	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	142	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	132	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	143	1	6682	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	97	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	115	1	3256	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-					-0-

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
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	120	1	3691	3	Y	-0-					23
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	151	1	4241	3	Y	79					102
							87	9									
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	134	1	3710	3	Y	-0-					102
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	144	1	3712	3	Y	-0-					102
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	121	1	3247	3	Y	79					181
							87	9									
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3699	3	Y	25	185	1			21
							28	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6552	X	6400	-0-	-152	-0-	296	1	6054	3	N	45					152
							50	9									
03	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	341	1	6745	3	N	14	153	1			13
							15	9									
04	6990	X	6930	-0-	-60	-0-	322	1	6532	3	N	69					82
							76	9									
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	332	1	6563	3	N	50					132
							55	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 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
12	7936	X	4745	-0-	-3191	-0-	150	1	4595	3	N	-0-					9
01	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	180	1	5033	3	N	-0-					9
02	6832	X	5765	-0-	-1067	-0-	192	1	5573	3	N	-0-					9
03	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	157	1	4418	3	N	-0-					9
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	215	1	6233	3	N	-0-					9
*05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	274	1	7907	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 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
12	11005	X	5550	-0-	-5455	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	286	1	12485	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8957	-0-	-983	-0-	297	1	8660	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	341	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10396	-0-	-254	-0-	359	1	10037	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10132	-0-	-873	-0-	332	1	9800	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	84	1	3530	3	Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	104	1	4118	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	-0-					-0-
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	95	1	3913	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	190	1	3918	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	282	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	205	1	4055	2	N	-0-					-0-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	221	1	4339	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	N	-0-					3
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1647	2	N	-0-					3
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1565	2	N	-0-					3
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1530	2	N	-0-					3

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
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-
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	169	1	7806	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	175	1	8466	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8452	-0-	-518	-0-	168	1	8284	2	N	-0-					-0-
*05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	220	1	10298	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	76	1	3200	3	N	-0-					5
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	88	1	3560	3	N	-0-					5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	76	1	3560	3	N	-0-					5
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	N	-0-					5

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
12	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	162	1	7345	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	181	1	7189	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	6394	-0-	-774	-0-	132	1	6262	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	166	1	7201	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	152	1	7019	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	150	1	7021	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	69	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	71	1	2873	3	N	-0-			-0-
04	2850	N	2708	-0-	-142	-0-	59	1	2649	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	58	1	2589	3	N	-0-			-0-

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
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	115	1	5162	2	N	-0-			-0-
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	116	1	5064	2	N	-0-			-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	107	1	4723	2	N	-0-			-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	117	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	120	1	5088	2	N	-0-			-0-
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	119	1	5343	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	3	Y	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-			-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	3	Y	-0-			-0-
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-			-0-

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
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-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	281	1	4103	2	N	-0-			-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	191	1	3908	2	N	-0-			-0-
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	190	1	3914	2	N	-0-			-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	198	1	4	9	N	4			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			11
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

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
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	2170	3	Y	20			20
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	72	1	1994	3	Y	-0-			20
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	3	Y	-0-			20
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	54	1	2216	3	Y	-0-			20
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	3	Y	-0-			20
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	649	1	3567	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	812	1	5230	3	Y	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	826	1	4983	3	Y	-0-					-0-
*05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	859	1	4781	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4732	X	4530	-0-	-202	-0-	256	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	210	1	4666	2	N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	289	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	240	1	4775	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	188	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5187	-0-	-133	-0-	161	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4671	-0-	-1219	-0-	146	1	4525	2	N	-0-					-0-
*04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	177	1	5185	2	N	-0-					-0-
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5964	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	405	-0-	-463	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	29	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	223	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	209	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5035	-0-	-285	-0-	167	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	215	1	6237	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	212	1	5919	2	N	-0-					-0-
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	206	1	6087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1596	X	632	-0-	-964	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	628	-0-	-1139	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	306	1	569	2	N	-0-					-0-
05	713	N	379	-0-	-334	-0-	90	1	289	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	803	1	6794	2	N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	783	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	733	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	781	1	7388	2	N	-0-					-0-
*05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	519	1	9670	2	N	-0-					-0-

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
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1510	3	Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	3	Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	149	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6263	-0-	-233	-0-	138	1	6125	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	151	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	153	1	6499	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	2140	-0-	-4804	-0-	47	1	2093	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	16	1	3494	3	N	11					153
							12	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	17					170
							4202	3	19	9							
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	29	1	4405	3	N	3					173
							3	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	14					187
							3789	3	15	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	124	1	3802	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	116	1	3248	3	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	121	1	3646	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	99	1	2771	3	N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	136	1	3878	3	N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	42	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	72	1	2204	3	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	106	1	3247	3	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	117	1	3422	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	111	1	3489	3	N	-0-					-0-
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2493	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3151	-0-	51	51	101	1	3050	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	N	-0-					-0-
*05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					-0-

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
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	45	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	50	1	1401	2	N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-					-0-

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
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	95	1	4319	3	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	111	1	4451	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	93	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	106	1	4276	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	90	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	97	1	4125	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5506	3	N	-0-					-0-
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	137	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	125	1	6058	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	124	1	5610	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1002	1	3165	3	N	35					142
							39	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1045	1	3140	3	N	30					172
							33	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	955	1	2797	3	N	12					184
							13	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1033	1	3365	3	N	39	185	1			38
							43	9									
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1039	1	3371	3	N	40					78
							44	9									
*05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1030	1	3373	3	N	28					106
							31	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1110	1	7134	2	N	-0-					-0-
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1105	1	6821	2	N	-0-					-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	974	1	5632	2	N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1016	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1114	1	7663	2	N	-0-					-0-
*05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1171	1	8939	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

12	12028	X	11740	-0-	-288	-0-	253	1	11487	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11621	-0-	-345	-0-	283	1	11338	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9981	-0-	-827	-0-	221	1	9760	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	11253	-0-	-713	-0-	260	1	10993	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	10477	-0-	-773	-0-	232	1	10245	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	10978	-0-	-647	-0-	250	1	10728	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

12	3038	N	2898	-0-	-140	-0-	63	1	2835	2	N	-0-					-0-
01	3007	N	2875	-0-	-132	-0-	64	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	58	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	62	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	95	1	2800	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	874	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	911	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	798	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	948	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	933	1	3530	2	N	-0-					-0-
*05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1061	1	6633	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

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-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	684	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	915	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	908	1	5357	2	N	-0-					-0-
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	960	1	5179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	N	-0-					40
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					40
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	25	1	1224	2	N	-0-					40
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	24	1	1109	2	N	-0-					40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	147	1	6668	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	171	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	7187	-0-	-103	-0-	159	1	7028	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	158	1	7168	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	52	1	1953	3	Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-

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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	465	-0-	-186	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-

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
12	1178	N	718	-0-	-460	-0-	23	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	522	-0-	-198	-0-	18	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	462	-0-	-344	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-

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
12	4030	X	3027	-0-	-1003	-0-	95	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									
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	110	1	3051	3	Y	7					11
							8	9									
03	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	129	1	3380	3	Y	9					20
							10	9									
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3206	3	Y	14					34
							15	9									
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	120	1	3351	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	15066	X	13039	-0-	-2027	-0-	412	1	12627	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	13014	-0-	-1866	-0-	450	1	12564	3	N	-0-					-0-
02	12964	X	12260	-0-	-704	-0-	382	1	11878	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13484	-0-	-714	-0-	438	1	13046	3	N	-0-					-0-
04	12780	X	12625	-0-	-155	-0-	394	1	12231	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13243	-0-	-335	-0-	420	1	12823	3	N	-0-					-0-

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
12	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	83	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	75	1	2181	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	78	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558	123	1	3435	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3576	-0-	476	1034	117	1	3459	2	N	-0-					-0-

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
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	106	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	101	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	98	1	2750	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	47	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	53	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					-0-

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
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	552	1	3663	3	N	37	72	1			16
							41	9									
01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	511	1	3024	3	N	-0-					16
02	3668	X	2844	-0-	-824	-0-	385	1	2459	3	N	-0-					16
03	4247	X	3512	-0-	-735	-0-	541	1	2971	3	N	-0-					16
04	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	600	1	2810	3	N	141	136	1			21
							155	9									
05	4247	X	3181	-0-	-1066	-0-	580	1	2601	3	N	-0-					21

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
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-
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	114	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	119	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	111	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5633	-0-	-877	-0-	118	1	5515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	8792	X	7121	-0-	-1671	-0-	151	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7192	-0-	-1488	-0-	146	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5768	-0-	-2242	-0-	115	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6238	-0-	-1853	-0-	131	1	6107	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

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							
02	2772	X	1691	-0-	-1081	-0-	47	1	402	2	Y	37					51
							1201	3	41	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	Y	43					94
							2821	3	47	9							
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	16	105	1			5
							2417	3	18	9							
*05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	40	3	1			42
							2485	3	44	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

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
02	2072	X	1803	-0-	-269	-0-	634	1	1169	3	N	-0-					174
03	2294	X	651	-0-	-1643	-0-	651	1			N	-0-					174
04	1800	X	621	-0-	-1179	-0-	580	1	41	3	N	-0-					174
05	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	1			N	-0-					174

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

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-
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	199	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3030	-0-	-2922	-0-	94	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	227	-0-	-5533	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	644	1	23	9	N	21					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
04	1020	X	571	-0-	-449	-0-	352	1	202	3	N	15					130
							17	9									
05	1054	X	808	-0-	-246	-0-	582	1	215	3	N	10					140
							11	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
12	7874	X	7774	-0-	-100	-0-	255	1	7519	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	250	1	7199	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6295	-0-	-817	-0-	208	1	6087	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	4342	-0-	-3687	-0-	96	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	594	1	16570	2	Y	-0-					-0-
*05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	488	1	14410	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	2					87
							1752	3	2	9							
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					87
							1682	3									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	25	95	1			17
							1609	3	28	9							
05	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	39	1	529	2	N	6					23
							1587	3	7	9							

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
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-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	71	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	77	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	3617	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	77	1	3585	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	85	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	88	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	84	1	4137	2	N	-0-					-0-
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-

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
12	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4641	-0-	-7	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	90	1	2658	2	Y	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	94	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	84	1	2445	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	92	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3390	-0-	290	290	111	1	3279	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

12	14322	X	14068	-0-	-254	-0-	461	1	13607	2	N	-0-					-0-
01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	486	1	13983	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12386	-0-	-354	-0-	410	1	11976	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	458	1	13303	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13551	-0-	-459	-0-	468	1	13083	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13896	-0-	-581	-0-	455	1	13441	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

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									
02	6972	X	6895	-0-	-77	-0-	235	1	6566	3	N	85					168
							94	9									
03	7719	X	7613	-0-	-106	-0-	268	1	7251	3	N	85	50	1			203
							94	9									
04	7500	X	7380	-0-	-120	-0-	251	1	7049	3	N	73	184	1			92
							80	9									
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	180	1	7235	3	N	70					162
							77	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	120	1	5429	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	135	1	5396	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	110	1	4845	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	125	1	5289	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	116	1	5094	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	122	1	5222	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

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-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	152	1	6666	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7277	-0-	-132	-0-	169	1	7108	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6962	-0-	-208	-0-	156	1	6806	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	161	1	7034	3	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	7420	X	7172	-0-	-248	-0-	245	1	6927	3	N	-0-			122
03	8215	X	7672	-0-	-543	-0-	275	1	7397	3	N	-0-			122
04	7950	X	7674	-0-	-276	-0-	267	1	7407	3	N	-0-			122
05	8215	X	7926	-0-	-289	-0-	277	1	7649	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5937	-0-	-46	-0-	194	1	5743	2	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	200	1	5759	2	Y	-0-			-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	181	1	5283	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5961	-0-	-22	-0-	198	1	5763	2	Y	-0-			-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	208	1	5801	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	180	1	5306	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	194	1	8380	3	N	-0-			-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	212	1	8770	3	N	-0-			-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8374	3	N	-0-			-0-
*05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	200	1	8472	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	6580	X	6424	-0-	-156	-0-	143	1	6281	3	N	-0-			-0-
03	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	174	1	7022	3	N	-0-			-0-
04	7020	X	6920	-0-	-100	-0-	156	1	6764	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	161	1	6858	3	N	-0-			-0-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-

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
12	5270	X	1343	-0-	-3927	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	3032	-0-	-1835	-0-	102	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-			-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	193	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	272	1	7599	2	N	-0-			-0-
*05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	176	1	5215	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	67	1	2871	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	71	1	2962	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	57	1	2508	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	64	1	2675	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	23	1	611	3	Y	-0-			5
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	854	3	Y	-0-			5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	-0-			5
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	23	1	677	3	Y	-0-			5

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
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-
02	8204	X	6777	-0-	-1427	-0-	217	1	6560	3	N	-0-			-0-
03	9083	X	1105	-0-	-7978	-0-	40	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	319	1	9524	3	N	-0-			-0-
*05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	382	1	11130	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	166	1	7689	2	N	-0-			-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	174	1	8414	2	N	-0-			-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	165	1	8143	2	N	-0-			-0-
*05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	178	1	8334	2	N	-0-			-0-

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
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	101	1	4593	3	N	-0-			-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	112	1	4482	3	N	-0-			-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	110	1	4752	3	N	-0-			-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-			-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	107	1	4548	3	N	-0-			-0-
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	97	1	4352	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
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	49	1	2265	3	N	-0-			-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	3	N	-0-			-0-
02	2156	N	2125	-0-	-31	-0-	44	1	2081	3	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	55	1	2314	3	N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	51	1	2314	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	49	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
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-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	42	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	46	1	1299	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	45	1	1322	3	N	-0-			-0-

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
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	3	N	-0-			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	3	N	-0-			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	27	1	990	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	18	1	828	3	N	-0-			-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1217	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	94	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	98	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	93	1	4593	2	N	-0-					-0-
*05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	100	1	4692	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	41	1	2002	2	N	-0-					-0-
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-

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
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	127	1	3646	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	119	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	112	1	3320	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8316	X	7887	-0-	-429	-0-	167	1	7720	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	174	1	8442	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8280	-0-	-630	-0-	164	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	177	1	8276	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	81	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	84	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	79	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	84	1	3951	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5936	X	5705	-0-	-231	-0-	121	1	5584	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5685	-0-	-887	-0-	115	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3808	-0-	-2522	-0-	179	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	661	1	5567	2	N	-0-					-0-

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
12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	443	1	13082	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11956	-0-	-1281	-0-	268	1	11688	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11711	-0-	-245	-0-	388	1	11323	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	12882	-0-	-355	-0-	429	1	12453	2	N	-0-					-0-
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	443	1	12380	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	13091	-0-	-146	-0-	428	1	12663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	49	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	56	1	2706	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2360	-0-	-790	-0-	47	1	2313	2	N	-0-			-0-
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	64	1	2972	2	N	-0-			-0-

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
12	10540	X	10145	-0-	-395	-0-	332	1	9813	2	N	-0-			-0-
01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	339	1	9761	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8970	-0-	-550	-0-	297	1	8673	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	326	1	9472	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9684	-0-	-516	-0-	335	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9877	-0-	-260	-0-	323	1	9554	2	N	-0-			-0-

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
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	660	1	3413	3	N	-0-			-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	507	1	3358	3	N	-0-			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	569	1	2683	3	N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	682	1	2893	3	N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	660	1	2267	3	N	-0-			-0-
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	663	1	2738	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	1			N	-0-			-0-

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
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	3	N	-0-			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	17	1	652	3	N	-0-			-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	18	1	771	3	N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	771	3	N	-0-			-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	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
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-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	160	1	7013	3	N	-0-			-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	187	1	7713	3	N	-0-			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	172	1	7425	3	N	-0-			-0-
*05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	170	1	7412	3	N	-0-			-0-

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
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	92	1	2807	3	Y	-0-			-0-
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	154	1	4294	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	4042	-0-	1242	1242	124	1	3918	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3469	-0-	369	1611	111	1	3358	3	Y	-0-			-0-
04	5065	X	3454	-0-	-1611	-0-	96	1	3358	3	Y	-0-			-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	93	1	2862	3	Y	-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 #: 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
12	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	148	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	141	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	132	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	146	1	4233	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	144	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	128	1	3787	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	5770	-0-	-194	-0-	122	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	127	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	120	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	128	1	5977	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	659	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	630	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	753	1	4575	2	N	-0-					-0-
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	776	1	5548	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	118	1	5039	3	Y	-0-					8
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	132	1	5441	3	Y	-0-					8
04	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	113	1	4739	3	Y	-0-					8
05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	111	1	4707	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1144	1	1	2	N	114	114	1			13
							4648	3	125	9							
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1217	1	10	2	N	-0-					13
							4897	3									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	886	1	5026	3	N	-0-					13
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	845	1	3	2	N	27					40
							5922	3	30	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	874	1	5810	3	N	113	138	1			15
							124	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					15
							4646	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	8008	X	7376	-0-	-632	-0-	33	1	7341	3	Y	2					53
							2	9									
03	8711	X	8223	-0-	-488	-0-	49	1	4	2	Y	-0-					53
							8170	3									
04	8130	X	7841	-0-	-289	-0-	52	1	7789	3	Y	-0-					53
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	51	1	1	2	Y	23					76
							7956	3	25	9							

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	752	1	5004	3	N	82					161
							90	9									
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	N	34	183	1			12
							5413	3	37	9							
04	5310	X	5193	-0-	-117	-0-	824	1	4316	3	N	48					60
							53	9									
*05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	868	1	1	2	N	82					142
							6711	3	90	9							

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
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-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	116	1	2268	2	N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	256	1	5369	2	N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	375	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5661	-0-	-39	-0-	275	1	5386	2	N	-0-					-0-
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	283	1	5639	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4844	X	4465	-0-	-379	-0-	145	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4860	-0-	-968	-0-	152	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4461	-0-	-1179	-0-	143	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4725	-0-	-1103	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	477	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	510	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	61	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

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-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	253	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	182	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	188	1	3868	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

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-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	260	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	397	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	6055	-0-	-35	-0-	282	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	284	1	5851	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

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-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	153	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	208	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	153	1	2976	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

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-
02	2800	N	5526	-0-	2726	2726	409	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8443	-0-	5343	8069	533	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5336	-0-	2336	10405	251	1	5085	2	N	-0-					-0-
*05	15884	X	5479	-0-	-10405	-0-	251	1	5228	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

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-
02	7980	X	7728	-0-	-252	-0-	163	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7945	-0-	-605	-0-	158	1	7787	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	172	1	8048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	58	1	818	2	N	40					76
							2443	3	44	9							
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	59	1	746	2	N	30					106
							2238	3	33	9							
04	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	56	1	742	2	N	32					138
							2233	3	35	9							
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	55	1	765	2	N	29					167
							2296	3	32	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

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-
02	3752	X	3449	-0-	-303	-0-	73	1	3376	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	78	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	73	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	944	1	2333	3	Y	6					62
							7	9									
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1021	1	3304	3	Y	18					80
							20	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	906	1	2474	3	Y	15					95
							17	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	980	1	2908	3	Y	14					109
							15	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	980	1	2812	3	Y	15					124
							17	9									
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	971	1	2782	3	Y	15					139
							17	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	77	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	77	1	3253	2	N	-0-					-0-
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1008	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	953	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	944	1	4679	2	N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1015	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1054	1	5984	2	N	-0-					-0-
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1085	1	6419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3416	X	3142	-0-	-274	-0-	66	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	70	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	67	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	70	1	3294	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	3	10	9	Y	9					54
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	3	14	9	Y	13					67
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1921	3	12	9	Y	11	69	1			9
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	2	1			12

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
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	126	1	3854	3	N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	110	1	3314	3	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	101	1	3145	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
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-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	3	Y	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	167	1	6854	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	147	1	6423	3	Y	-0-					-0-
*05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	161	1	6855	3	Y	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	132	1	5896	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	114	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4831	-0-	-937	-0-	107	1	4724	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	108	1	4737	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5361	-0-	-699	-0-	124	1	5237	2	N	-0-					-0-
*05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	147	1	6594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	83	1	2537	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	78	1	2259	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	91	1	2511	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9744	X	6816	-0-	-2928	-0-	144	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	152	1	7347	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6538	-0-	-2072	-0-	130	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6384	-0-	-2513	-0-	134	1	6250	2	N	-0-					-0-

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	35	1	1615	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	25	1	1243	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	77	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	72	1	3508	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2826	-0-	-924	-0-	56	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	79	1	3698	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4956	X	4808	-0-	-148	-0-	102	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	108	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5249	-0-	-61	-0-	104	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	112	1	5216	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	435	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	387	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	23	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	19	1	900	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7000	X	6738	-0-	-262	-0-	142	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6555	-0-	-1195	-0-	133	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7147	-0-	-353	-0-	142	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7352	-0-	-398	-0-	154	1	7198	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	149	1	6136	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	139	1	5858	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	144	1	6038	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	1					70
							620	3	1	9							
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	17	1	214	2	N	17					87
							642	3	19	9							
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	17	1	214	2	Y	16	74	1			29
							644	3	18	9							
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	3	2	1			30
							685	3	3	9							

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
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-
02	7476	X	7141	-0-	-335	-0-	151	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	157	1	7605	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7390	-0-	-560	-0-	147	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	158	1	7375	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	88	1	4084	2	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	94	1	4569	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	88	1	4366	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	94	1	4397	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	11032	X	10381	-0-	-651	-0-	475	1	9899	3	Y	6					27
							7	9									
03	12090	X	11531	-0-	-559	-0-	547	1	10950	3	Y	31					58
							34	9									
04	11460	X	11150	-0-	-310	-0-	510	1	10632	3	Y	7					65
							8	9									
05	11687	X	11012	-0-	-675	-0-	517	1	10493	3	Y	2					67
							2	9									

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
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									
02	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	506	1	1684	3	N	19					53
							21	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	608	1	2233	3	N	1					54
							1	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	583	1	2722	3	N	-0-					54
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	610	1	2814	3	N	92					146
							101	9									

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
12	6200	X	5945	-0-	-255	-0-	184	1	5689	3	Y	65					152
							72	9									
01	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	266	1	5737	3	Y	73					225
							80	9									
02	5600	X	3835	-0-	-1765	-0-	140	1	3670	3	Y	23	180	1			68
							25	9									
03	6200	X	5177	-0-	-1023	-0-	198	1	4923	3	Y	51					119
							56	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	292	1	5780	3	Y	42					161
							46	9									
05	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	281	1	5398	3	Y	45					206
							50	9									

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
12	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	123	1	3777	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	125	1	3491	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	284	1	8265	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	345	1	8265	3	N	-0-					-0-
*05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	324	1	9779	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
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-
02	7532	X	7509	-0-	-23	-0-	169	1	7340	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	8321	-0-	-18	-0-	195	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8160	-0-	-179	-0-	186	1	7974	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	229	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	344	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	244	1	4888	2	N	-0-					-0-
*05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	264	1	5431	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	142	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	221	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	153	1	3210	2	N	-0-					-0-
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	126	1	2448	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	168	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	243	1	3623	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	162	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	99	1	2044	2	N	-0-					-0-

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
12	84	X	84	-0-	-0-	41	84	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

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
12	7688	X	7081	-0-	-607	-0-	223	1	6858	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	225	1	6343	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5564	-0-	-624	-0-	183	1	5381	3	Y	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	252	1	6838	3	Y	-0-					-0-
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	267	1	7561	3	Y	-0-					-0-
*05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	265	1	7522	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	129	1	2583	3	N	53					161
							58	9									
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	148	1	2869	3	N	50					211
							55	9									
04	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	140	1	2817	3	N	2					213
							2	9									
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	145	1	2886	3	N	13					226
							14	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	457	1	13502	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13851	-0-	-99	-0-	465	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10122	-0-	-2478	-0-	335	1	9787	2	N	-0-					-0-
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	506	1	14693	2	N	-0-					-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	530	1	14794	2	N	-0-					-0-
*05	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	520	1	15357	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

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									
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	88	1	4069	2	N	-0-					10
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	94	1	4568	2	N	-0-					10
04	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	86	1	4244	2	N	1					11
							1	9									
05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	83	1	3903	2	N	-0-					11

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

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-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	247	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	182	1	946	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	N	-0-					-0-
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	379	1	2515	2	N	-0-					-0-

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
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3602	-0-	-1389	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	776	-0-	-4054	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	223	-0-	-4768	-0-	223	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	99	1	3180	3	N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	104	1	3385	3	N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	97	1	3213	3	N	-0-					-0-
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	95	1	3054	3	N	-0-					-0-

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
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	29	1	1342	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	35	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	32	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	33	1	1340	3	N	-0-					-0-

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
12	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	45	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	49	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	50	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	53	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	48	1	1942	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	48	1	1969	3	N	-0-					-0-

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
12	18600	X	17342	-0-	-1258	-0-	545	1	16796	3	Y	1					58
							1	9									
01	18600	X	15065	-0-	-3535	-0-	515	1	14532	3	Y	16					74
							18	9									
02	16800	X	12707	-0-	-4093	-0-	446	1	12249	3	Y	11					85
							12	9									
03	18600	X	14256	-0-	-4344	-0-	514	1	13716	3	Y	24					109
							26	9									
04	18000	X	13503	-0-	-4497	-0-	475	1	13020	3	Y	7					116
							8	9									
05	16895	X	13918	-0-	-2977	-0-	498	1	13414	3	Y	5					121
							6	9									

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
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-
02	8848	X	8656	-0-	-192	-0-	183	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9504	-0-	-354	-0-	192	1	9312	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8765	-0-	-775	-0-	174	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	189	1	8825	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	86	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	92	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	89	1	4382	2	N	-0-					-0-
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	96	1	4471	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	41	1	1271	3	Y	-0-					30
01	3100	N	3776	-0-	676	676	129	1	3647	3	Y	-0-					30
02	1849	N	1173	-0-	-676	-0-	40	1	1133	3	Y	-0-					30
03	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	33	1	928	3	Y	47					77
							52	9									
04	1530	X	775	-0-	-755	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					77
05	1581	X	912	-0-	-669	-0-	31	1	881	3	Y	-0-					77

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	26	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	27	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	3	N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	336	1	826	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-					-0-

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
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	242	1	7402	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	265	1	7392	3	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	209	1	6329	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	241	1	6982	3	N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	258	1	7811	3	N	-0-					-0-
*05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	271	1	8206	3	N	-0-					-0-

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
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	136	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3991	-0-	-721	-0-	133	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4030	-0-	-530	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	147	1	4353	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5404	X	5354	-0-	-50	-0-	248	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	381	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	275	1	5597	2	N	-0-					-0-
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	286	1	5744	2	N	-0-					-0-

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
12	7874	X	6081	-0-	-1793	-0-	477	1	5604	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6109	-0-	-1765	-0-	450	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5074	-0-	-946	-0-	370	1	4704	2	N	-0-					-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	521	1	7342	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5801	-0-	-649	-0-	470	1	5331	2	N	-0-					-0-
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	513	1	6434	2	N	-0-					-0-

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
12	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	94	1	4249	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	113	1	4491	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	87	1	4082	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	93	1	4236	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	93	1	4249	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	94	1	4405	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8401	X	6618	-0-	-1783	-0-	141	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									
02	7588	X	4656	-0-	-2932	-0-	114	1	4527	3	Y	14					78
							15	9									
03	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	111	1	4223	3	Y	37	100	1			15
							41	9									
04	6960	X	5186	-0-	-1774	-0-	126	1	5052	3	Y	7					22
							8	9									
*05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	163	1	6331	3	Y	21					43
							23	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

12	11718	X	10191	-0-	-1527	-0-	1102	1	9089	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10157	-0-	-1499	-0-	1106	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	7242	-0-	-3286	-0-	926	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	8728	-0-	-2680	-0-	1040	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9307	-0-	-1103	-0-	1048	1	8259	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	3129	-0-	-7070	-0-	380	1	2749	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

12	15903	X	13226	-0-	-2677	-0-	289	1	12937	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	14553	-0-	-1350	-0-	326	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	13150	-0-	-1018	-0-	290	1	12860	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13780	-0-	-1255	-0-	306	1	13474	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13529	-0-	-1021	-0-	312	1	13217	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	12132	-0-	-2438	-0-	265	1	11867	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

*06	11970	X	9683	-0-	-2287	-0-	242	1	9441	2	N	-0-					-0-
*07	10540	X	9724	-0-	-816	-0-	247	1	9477	2	N	-0-					-0-
*08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	291	1	11680	2	N	-0-					-0-
*09	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	292	1	11846	2	N	-0-					-0-
*10	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	283	1	10970	2	N	-0-					-0-
*11	11340	X	10990	-0-	-350	-0-	363	1	10627	2	N	-0-					-0-
*12	11749	X	11070	-0-	-679	-0-	363	1	10707	2	N	-0-					-0-
*01	11749	X	10888	-0-	-861	-0-	243	1	10645	2	N	-0-					-0-
*02	10612	X	9541	-0-	-1071	-0-	211	1	9330	2	N	-0-					-0-
*03	11129	X	9503	-0-	-1626	-0-	211	1	9292	2	N	-0-					-0-
*04	10770	X	8676	-0-	-2094	-0-	300	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9831	-0-	-1050	-0-	321	1	9510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	84	1	3490	3	N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	97	1	3913	3	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	3	N	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	3	N	-0-					-0-

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
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	149	1	6802	3	N	-0-					-0-
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	169	1	6784	3	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	143	1	6244	3	N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	167	1	6772	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6424	-0-	-296	-0-	147	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	153	1	6612	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-					-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	3108	X	2987	-0-	-121	-0-	665	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	845	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	870	1	2887	2	N	-0-					-0-
*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	933	1	3041	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	54	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	222	-0-	-1638	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	1988	X	1608	-0-	-380	-0-	7	1	1582	3	N	17					206
							19	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	18					224
							2260	3	20	9							
04	2130	X	2032	-0-	-98	-0-	13	1	2009	3	N	9					233
							10	9									
05	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	10	1	1640	3	N	11					244
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	102	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	107	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	101	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4618	-0-	-621	-0-	97	1	4521	2	N	-0-					-0-

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
12	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5445	-0-	-285	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	38	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1723	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	354	1	7338	2	N	-0-					-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	699	1	10311	2	N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	354	1	7021	2	N	-0-					-0-
*05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	358	1	7253	2	N	-0-					-0-

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
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	85	1	135	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11873	X	11412	-0-	-461	-0-	249	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11306	-0-	-567	-0-	253	1	11053	2	N	-0-					-0-
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10568	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11473	-0-	-400	-0-	255	1	11218	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	256	1	10850	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11188	-0-	-716	-0-	244	1	10944	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	233	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	366	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	290	1	5816	2	N	-0-					-0-
*05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	111	1	3093	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
03	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	129	1	3445	3	Y	-0-					12
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	121	1	3397	3	Y	-0-					12
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3476	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	318	1	9793	3	N	65					211
							72	9									
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	351	1	9918	3	N	89	179	1			121
							98	9									
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	328	1	8819	3	N	56					177
							62	9									
03	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	366	1	9560	3	N	73					250
							80	9									
04	9840	X	9398	-0-	-442	-0-	334	1	8999	3	N	59	187	1			122
							65	9									
05	10168	X	8027	-0-	-2141	-0-	291	1	7701	3	N	32					154
							35	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
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-
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	58	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	58	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	57	1	2802	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3158	-0-	58	58	66	1	3092	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 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
12	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2023	-0-	-1029	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2158	-0-	-902	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4397	-0-	-13	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

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-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	864	1	3856	2	N	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	879	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	888	1	2356	2	N	-0-					-0-
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	935	1	3151	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

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-
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	148	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	231	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	158	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	148	1	3111	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

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-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	212	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	434	X	391	-0-	-43	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	203	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	434	X	104	-0-	-330	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

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-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	80	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	82	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	74	1	3669	2	N	-0-					-0-
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	80	1	3762	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	12276	X	10929	-0-	-1347	-0-	10929	3			N	-0-			-0-
01	12276	X	10740	-0-	-1536	-0-	10740	3			N	-0-			-0-
02	10976	X	10741	-0-	-235	-0-	10741	3			N	-0-			-0-
03	12059	X	11100	-0-	-959	-0-	11100	3			N	-0-			-0-
04	11670	X	11371	-0-	-299	-0-	11371	3			N	-0-			-0-
05	11904	X	10163	-0-	-1741	-0-	10163	3			N	-0-			-0-

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
12	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	7061	3			N	-0-			-0-
01	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-			-0-
02	6552	X	6274	-0-	-278	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
03	7068	X	6953	-0-	-115	-0-	6953	3			N	-0-			-0-
04	6840	X	6751	-0-	-89	-0-	6751	3			N	-0-			-0-
05	7068	X	6984	-0-	-84	-0-	6984	3			N	-0-			-0-

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
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-			-0-
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-			-0-
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	112	1	3188	3	N	-0-			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	124	1	3456	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	108	1	3097	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	107	1	3157	3	N	-0-			-0-

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
12	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	395	1	11658	2	N	-0-			-0-
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	399	1	11489	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9599	-0-	-901	-0-	318	1	9281	2	N	-0-			-0-
03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	471	1	13673	2	N	-0-			-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	449	1	12531	2	N	-0-			-0-
*05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	425	1	12559	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
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-
02	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	143	1	4099	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	163	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	153	1	4305	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	157	1	4396	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	91	1	2912	3	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	110	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	96	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	87	1	2651	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3613	-0-	513	1969	878	1	2732	3	N	3					193
							3	9									
01	4250	X	2281	-0-	-1969	-0-	811	1	3	2	N	4					197
							1463	3	4	9							
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	766	1	2078	3	N	9	115	1			91
							10	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	13					104
							2392	3	14	9							
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	853	1	1910	3	N	9					113
							10	9									
05	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	832	1	1257	3	N	2					115
							2	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-	360	1	11117	3	Y	6					23
							7	9									
01	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	381	1	10788	3	Y	29					52
							32	9									
02	11256	X	10727	-0-	-529	-0-	354	1	10354	3	Y	17					69
							19	9									
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	422	1	11838	3	Y	11					80
							12	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	328	1	9578	3	Y	14					94
							15	9									
05	11873	X	9463	-0-	-2410	-0-	322	1	9140	3	Y	1					95
							1	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	7965	-0-	-1605	-0-	198	1	7767	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	205	1	7872	2	N	-0-					-0-
*08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	241	1	9666	2	N	-0-					-0-
*09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	245	1	9937	2	N	-0-					-0-
*10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	226	1	8744	2	N	-0-					-0-
*11	9390	X	9095	-0-	-295	-0-	301	1	8794	2	N	-0-					-0-
*12	9889	X	9298	-0-	-591	-0-	304	1	8994	2	N	-0-					-0-
*01	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	202	1	8843	2	N	-0-					-0-
*02	8932	X	7860	-0-	-1072	-0-	173	1	7687	2	N	-0-					-0-
*03	9207	X	8097	-0-	-1110	-0-	179	1	7918	2	N	-0-					-0-
*04	8910	X	7358	-0-	-1552	-0-	254	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8197	-0-	-948	-0-	268	1	7929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	133	1	4111	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	141	1	3957	3	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	128	1	3661	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	132	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	129	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	135	1	3805	3	Y	-0-					-0-

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
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	169	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	162	1	4524	2	N	-0-					-0-
*05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2716	X	672	-0-	-2044	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	577	-0-	-2430	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	736	1	4872	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	682	1	2043	3	N	1					78
							1	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	736	1	1	2	N	59	131	1			6
							2589	3	65	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	716	1	2878	3	N	-0-					6
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					6
							3083	3									

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
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	588	1	2914	3	N	37					62
							41	9									
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	553	1	1609	3	N	30					92
							33	9									
02	2688	X	1294	-0-	-1394	-0-	479	1	802	3	N	12					104
							13	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	608	1	2961	3	N	38					142
							42	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	572	1	2477	3	N	44					186
							48	9									
05	2976	X	1740	-0-	-1236	-0-	540	1	1170	3	N	27	175	1			38
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	3	N	-0-					10
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	3	N	-0-					10
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	111	1	2222	3	N	-0-					10
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	N	-0-					10

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
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-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	256	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	368	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	275	1	5564	2	N	-0-					-0-
*05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	284	1	5686	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	160	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	476	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	3258	2	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	6692	X	5890	-0-	-802	-0-	814	1	5072	3	Y	4					15
							4	9									
03	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	221	1	6198	3	Y	10					25
							11	9									
04	7170	X	4993	-0-	-2177	-0-	169	1	4821	3	Y	3					28
							3	9									
05	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	228	1	6584	3	Y	-0-					28

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
12	13485	X	11759	-0-	-1726	-0-	364	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									
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	406	1	11175	3	N	200	190	1			85
							220	9									
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	462	1	11960	3	N	177	181	1			81
							195	9									
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	434	1	11544	3	N	173	192	1			62
							190	9									
05	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	450	1	11828	3	N	169	164	1			67
							186	9									

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
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
02	5152	X	3393	-0-	-1759	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					5
03	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	105	1	4175	3	Y	-0-					5
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	418	1	4852	3	Y	-0-					5
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	507	1	5515	3	Y	-0-					5

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
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									
02	3948	X	3888	-0-	-60	-0-	15	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
							4778	3									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	26	1	4606	3	N	-0-					-0-
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							5185	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

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							
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	13	1	2888	3	Y	-0-					21
03	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	18	1	1	2	Y	2					23
							2998	3	2	9							
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	26	1	3815	3	Y	26					49
							29	9									
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	22					71
							3589	3	24	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

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
02	1837	N	1659	-0-	-178	-0-	56	1	1603	3	Y	-0-					8
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1039	3	Y	-0-					8
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	31	1	928	3	Y	-0-					8
05	1240	X	392	-0-	-848	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					8

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

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-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	172	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	266	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	187	1	3882	2	N	-0-					-0-
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	176	1	5391	3	Y	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5175	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	167	1	4879	3	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	181	1	4966	3	Y	20					20
							22	9									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	169	1	4798	3	Y	-0-					20
05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	166	1	4644	3	Y	-0-	20	1			-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	210	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	137	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	197	1	5491	2	N	-0-					-0-
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	193	1	5691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	N	75	75	1			43
							83	9									
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	3	N	-0-					43
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	N	-0-					43
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	N	-0-					43
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	N	-0-					43
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	67	1	1828	3	N	-0-					43

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
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-
02	4984	X	4979	-0-	-5	-0-	155	1	4824	3	N	-0-					-0-
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	3	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	173	1	5296	3	N	-0-					-0-
*05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	180	1	5443	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	6552	X	5955	-0-	-597	-0-	281	1	5599	3	Y	68	179	1			75
							75	9									
03	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	309	1	5998	3	Y	57					132
							63	9									
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	286	1	5803	3	Y	29					161
							32	9									
05	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	297	1	5897	3	Y	57					218
							63	9									

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
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-
02	7308	X	5587	-0-	-1721	-0-	118	1	5469	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	120	1	5798	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	108	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	117	1	5483	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	566	1	1413	3	N	5					77
							6	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	599	1	1	2	N	9					86
							1791	3	10	9							
04	3000	N	3374	-0-	374	374	618	1	2756	3	N	-0-					86
*05	3100	N	5460	-0-	2360	2734	651	1	1	2	N	6					92
							4801	3	7	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	35	1	1429	3	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	3	N	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5836	-0-	-271	-0-	184	1	5652	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	198	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5258	-0-	-118	-0-	181	1	5077	3	Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	245	1	6697	3	Y	40					40
							44	9									
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	222	1	6274	3	Y	-0-					40
*05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	40	40	1			40
							44	9									

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

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
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
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	94	1	2640	3	N	-0-					98
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	106	1	2832	3	N	-0-					98
04	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	100	1	2905	3	N	-0-					98
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2914	3	N	-0-					98

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
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
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	47	1	1316	3	N	-0-					68
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	42	1	1220	3	N	-0-					68
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	46	1	1374	3	N	-0-					68
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	53	1	1406	3	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	91	1	2807	3	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	2097	-0-	-311	-0-	72	1	2025	3	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	3	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	84	1	2429	3	N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	92	1	2833	3	Y	4					17
							4	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	Y	1					18
							1	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	-0-					18
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	113	1	3050	3	Y	-0-					18
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	100	1	2760	3	Y	-0-					18
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	106	1	3004	3	Y	-0-					18

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

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							
02	1960	N	1684	-0-	-276	-0-	47	1	404	2	N	22					183
							1209	3	24	9							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	N	40					223
							1844	3	44	9							
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	N	4	179	1			48
							1762	3	4	9							
*05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	40					88
							2136	3	44	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

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									
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	26	1	1106	3	Y	14					191
							15	9									
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	35	1	1485	3	Y	16	166	1			41
							18	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	24					65
							26	9									
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	26					91
							29	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

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
02	4256	X	3625	-0-	-631	-0-	413	1	3212	3	Y	-0-					41
03	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	505	1	3796	3	Y	-0-					41
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	470	1	3751	3	Y	-0-					41
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	485	1	3380	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	129	1	5067	3	N	61					73
							67	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	126	1	4902	3	N	155	193	1			35
							171	9									
04	5100	X	4890	-0-	-210	-0-	172	1	4576	3	N	129	140	1			24
							142	9									
05	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	171	1	4611	3	N	-0-					24

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
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									
02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	901	1	2986	3	N	73	188	1			100
							80	9									
03	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	1019	1	3272	3	N	18					118
							20	9									
04	4170	X	4156	-0-	-14	-0-	954	1	3103	3	N	90	176	1			32
							99	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	1027	1	3161	3	N	161	56	1			137
							177	9									

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
12	9889	X	9597	-0-	-292	-0-	314	1	9283	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8368	-0-	-592	-0-	277	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9174	-0-	-746	-0-	305	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8993	-0-	-607	-0-	311	1	8682	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	304	1	8985	2	N	-0-					-0-

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
12	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	254	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	260	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7013	-0-	-155	-0-	232	1	6781	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7306	-0-	-314	-0-	253	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7379	-0-	-402	-0-	242	1	7137	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	58	1	2869	2	N	-0-					-0-
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	64	1	2979	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1512	N	1199	-0-	-313	-0-	25	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	29	1	1427	2	N	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	227	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	216	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	219	1	6108	2	N	-0-					-0-
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	219	1	6481	2	N	-0-					-0-

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
12	1178	N	887	-0-	-291	-0-	28	1	859	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	30	1	832	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	3	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	24	1	850	3	N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	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
12	5859	X	3371	-0-	-2488	-0-	106	1	3265	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3258	-0-	-2601	-0-	112	1	3146	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	111	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3543	-0-	-807	-0-	114	1	3429	3	N	-0-					-0-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	113	1	3324	3	N	-0-					-0-

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
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	151	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	134	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	155	1	4333	2	N	-0-					-0-
*05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	168	1	4949	2	N	-0-					-0-

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
12	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	31 47	1 9	1394	3	N	43					122
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	2152	3	N	43					165
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	2223	3	N	49					214
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	59 34	1 9	2280	3	N	31	174	1			71
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82 47	1 9	2194	3	N	43					114
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	2030	3	N	34					148

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
12	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	528	1	15578	2	N	-0-					-0-
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	518	1	14922	2	N	-0-					-0-
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	349	1	10176	2	N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	486	1	14131	2	N	-0-					-0-
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	518	1	14469	2	N	-0-					-0-
*05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	517	1	15267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5420	3	45	9	N	41	183	1			57
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	84	1	5595	3	N	99					156
							109	9									
02	5096	X	3634	-0-	-1462	-0-	189	1	3444	3	N	1					157
							1	9									
03	5642	X	4722	-0-	-920	-0-	4627	3	95	9	N	86	186	1			57
04	5460	X	3555	-0-	-1905	-0-	3531	3	24	9	N	22					79
05	5642	X	4561	-0-	-1081	-0-	4560	3	1	9	N	1					70

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
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	201	1	9014	2	N	-0-					-0-
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	191	1	8326	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	145	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6729	-0-	-525	-0-	149	1	6580	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	148	1	6251	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	216	1	6388	2	N	-0-					-0-

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
12	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	252	1	7432	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7750	-0-	-62	-0-	260	1	7490	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6715	-0-	-341	-0-	222	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	244	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7282	-0-	-278	-0-	252	1	7030	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	245	1	7227	2	N	-0-					-0-

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
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	144	1	6566	3	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	163	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5926	-0-	-10	-0-	129	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	152	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	139	1	6163	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	3136	X	2844	-0-	-292	-0-	13	1	2822	3	Y	8					84
							9	9									
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	7					91
							7667	3	8	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	46	1	6851	3	Y	21					112
							23	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	10					122

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13706	-0-	-1267	-0-	449	1	13257	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	13116	-0-	-1857	-0-	440	1	12676	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11629	-0-	-1251	-0-	385	1	11244	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	11661	-0-	-2165	-0-	388	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	538	1	15022	2	N	-0-					-0-
*05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	522	1	15431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					84
03	3100	N	4473	-0-	1373	1373	329	1	2	2	Y	21					105
							4119	3	23	9							
04	3000	N	5466	-0-	2466	3839	168	1	5254	3	Y	40					145
							44	9									
*05	3100	N	5120	-0-	2020	5859	33	1	1	2	Y	47					192
							5034	3	52	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

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-
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	226	1	4973	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5423	-0-	-901	-0-	247	1	5176	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	226	1	4989	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	222	1	4871	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

12	13330	X	12455	-0-	-875	-0-	391	1	12033	3	Y	28					48
							31	9									
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	Y	39					87
							43	9									
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	424	1	11919	3	Y	16	72	1			31
							18	9									
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	477	1	12897	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
*04	12900	X	11337	-0-	-1563	-0-	394	1	10925	3	Y	16					72
							18	9									
*05	13330	X	12157	-0-	-1173	-0-	426	1	11623	3	Y	98	167	1			3
							108	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

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-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	243	1	7498	3	N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	277	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	260	1	8126	3	N	-0-					-0-
*05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	8111	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

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-
02	4760	X	2993	-0-	-1767	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4383	-0-	-701	-0-	89	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	82	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	81	1	3808	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	142	1	6364	2	N	-0-					-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	135	1	5911	2	N	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	138	1	6089	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	142	1	6270	2	N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	142	1	6024	2	N	-0-					-0-
*05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	190	1	5607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	295	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4018	-0-	-122	-0-	190	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	192	1	3883	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7588	X	6724	-0-	-864	-0-	142	1	6582	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	146	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6827	-0-	-703	-0-	136	1	6691	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	146	1	6837	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6412	X	6103	-0-	-309	-0-	129	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	146	1	7052	2	N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	137	1	6736	2	N	-0-					-0-
*05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	164	1	7684	2	N	-0-					-0-

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
12	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	382	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	368	1	10583	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9755	-0-	-689	-0-	323	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	400	1	11171	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	344	1	10172	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	976	1	917	3	N	8	177	1			35
							9	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1081	1	1172	3	N	10					45
							11	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	925	1	182	3	N	31					76
							34	9									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1085	1	1209	3	N	19					95
							21	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	369	1	16535	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	16124	-0-	-2290	-0-	361	1	15763	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	14914	-0-	-1382	-0-	329	1	14585	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15646	-0-	-1745	-0-	347	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	15252	-0-	-1548	-0-	352	1	14900	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15406	-0-	-1489	-0-	336	1	15070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	T. A.		45	-0-	45	79	45	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3493	-0-	3493	3572	505	1	2988	3	N	-0-					-0-
03	9961	X	6389	-0-	-3572	-0-	744	1	5645	3	N	-0-					-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	770	1	7748	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5460	X	5456	-0-	-4	-0-	252	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	382	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	791	1	5265	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	308	1	5168	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	676	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	880	1	3619	2	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	892	1	3412	2	N	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	946	1	3761	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2268	X	2070	-0-	-198	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	121	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3134	2	N	-0-					-0-
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	114	1	3252	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	103	1	2961	3	Y	-0-					33
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	106	1	2934	3	Y	-0-					33
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	100	1	2828	3	Y	4					37
							4	9									
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	105	1	2892	3	Y	-0-					37

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	99	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2429	-0-	-763	-0-	80	1	2349	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2392	-0-	-1080	-0-	83	1	2309	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2353	-0-	-917	-0-	78	1	2275	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	84	1	2416	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3948	X	3816	-0-	-132	-0-	128	1	3688	3	N	-0-					60
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	3	N	-0-					60
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	138	1	3957	3	N	-0-					60
05	4247	X	2565	-0-	-1682	-0-	84	1	2481	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	1022	1	3771	3	N	24					134
							26	9									
01	5146	X	4047	-0-	-1099	-0-	992	1	3025	3	N	27					161
							30	9									
02	4648	X	4378	-0-	-270	-0-	938	1	3421	3	N	17					178
							19	9									
03	5084	X	4364	-0-	-720	-0-	1028	1	3313	3	N	21					199
							23	9									
04	4740	X	2800	-0-	-1940	-0-	323	1	2470	3	N	6	164	1			41
							7	9									
05	4836	X	3056	-0-	-1780	-0-	111	1	2935	3	N	9					50
							10	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

12	14105	X	11564	-0-	-2541	-0-	379	1	11185	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	13546	-0-	-559	-0-	455	1	13091	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11891	-0-	-849	-0-	394	1	11497	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	11690	-0-	-2415	-0-	389	1	11301	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12940	-0-	-710	-0-	447	1	12493	2	N	-0-					-0-
*05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	449	1	13275	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

12	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	215	1	9782	3	N	-0-					-0-
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	239	1	9541	3	N	-0-					-0-
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	189	1	8541	3	N	-0-					-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	233	1	9793	3	N	-0-					-0-
04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	200	1	8859	3	N	-0-					-0-
*05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	205	1	9096	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

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-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	111	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	124	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4308	-0-	-1241	-0-	136	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	150	1	4209	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	3591	-0-	-1421	-0-	120	1	3471	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	132	1	3687	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	124	1	3579	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	129	1	3700	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	457	1	1482	2	N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	63	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	58	1	2864	2	N	-0-			-0-
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2887	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	4072	-0-	1272	3822	697	1	3375	2	N	-0-			-0-
03	7827	X	4005	-0-	-3822	-0-	891	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	567	1	370	2	N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3192	X	1763	-0-	-1429	-0-	37	1	1726	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1733	-0-	-1181	-0-	35	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	49	1	2401	2	N	-0-			-0-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	72	1	3381	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	208	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	891	-0-	-129	-0-	75	1	816	2	N	-0-			-0-
*05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	12109	-0-	-229	-0-	265	1	11844	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	10384	-0-	-1954	-0-	232	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	5285	-0-	-5859	-0-	117	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	294	1	12953	2	N	-0-			-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	285	1	12084	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12102	-0-	-19	-0-	264	1	11838	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6800	-0-	-609	-0-	149	1	6651	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	150	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6371	-0-	-209	-0-	141	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	152	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	157	1	6650	2	N	-0-					-0-
*05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	234	1	6915	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	162	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4113	-0-	-563	-0-	136	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5171	-0-	-6	-0-	172	1	4999	2	N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	176	1	4910	2	N	-0-					-0-
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	165	1	4877	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	149	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3766	-0-	-826	-0-	125	1	3641	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3463	-0-	-1457	-0-	120	1	3343	2	N	-0-					-0-
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	156	1	4604	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3437	-0-	-469	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	189	1	5413	3	Y	14					26
							15	9									
03	6696	X	5696	-0-	-1000	-0-	182	1	5495	3	Y	17					43
							19	9									
04	6480	X	4896	-0-	-1584	-0-	142	1	4753	3	Y	1					44
							1	9									
*05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	738	1	5576	3	Y	-0-					44

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	40	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	61	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	487	1	3289	2	N	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	7	1	1559	3	N	-0-					35
03	1953	N	988	-0-	-965	-0-	6	1	981	3	N	1					36
							1	9									
04	3000	N	4697	-0-	1697	1697	511	1	4183	3	N	3					39
							3	9									
*05	3100	N	2400	-0-	-700	997	16	1	2384	3	N	-0-					39

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	55	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	51	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	50	1	2358	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6082	-0-	-149	-0-	131	1	5951	3	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5397	-0-	-231	-0-	120	1	5277	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	134	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	125	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	131	1	5837	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11844	X	8754	-0-	-3090	-0-	846	1	7908	3	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	1044	1	10324	3	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10562	-0-	-2128	-0-	999	1	9563	3	Y	-0-					-0-
05	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	1005	1	9805	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	8316	X	8014	-0-	-302	-0-	169	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	176	1	8500	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8354	-0-	-556	-0-	166	1	8188	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	177	1	8266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39308	X	24338	-0-	-14970	-0-	797	1	23541	2	N	-0-					-0-
01	39308	X	23244	-0-	-16064	-0-	780	1	22464	2	N	-0-					-0-
02	35504	X	19636	-0-	-15868	-0-	650	1	18986	2	N	-0-					-0-
03	31775	X	20631	-0-	-11144	-0-	686	1	19945	2	N	-0-					-0-
04	26790	X	19303	-0-	-7487	-0-	667	1	18636	2	N	-0-					-0-
*05	24428	X	19092	-0-	-5336	-0-	625	1	18467	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

12	14260	X	10678	-0-	-3582	-0-	350	1	10328	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	10636	-0-	-3624	-0-	357	1	10279	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	9565	-0-	-3315	-0-	317	1	9248	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	10433	-0-	-3269	-0-	347	1	10086	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9986	-0-	-1864	-0-	345	1	9641	2	N	-0-					-0-
*05	10726	X	9994	-0-	-732	-0-	327	1	9667	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	308	1	9104	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8702	2	N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	208	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	345	1	10020	2	N	-0-					-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	326	1	9098	2	N	-0-					-0-
*05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	312	1	9222	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

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							
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	37	1	7984	3	N	84					183
							92	9									
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	90	192	1			81
							7703	3	99	9							
04	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	48	1	7056	3	N	62					143
							68	9									
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	47	1	1	2	N	68					211
							7207	3	75	9							

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1006	1	7828	3	N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	979	1	8157	3	N	-0-					-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	860	1	8141	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	955	1	8839	3	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8587	3	N	-0-					-0-
*05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	965	1	8546	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8848	X	8400	-0-	-448	-0-	295	1	8029	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
03	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	350	1	9080	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
04	9480	X	9196	-0-	-284	-0-	323	1	8814	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
05	9796	X	9618	-0-	-178	-0-	348	1	9207	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6468	X	5920	-0-	-548	-0-	204	1	5693	3	Y	21					143
							23	9									
03	6820	X	6518	-0-	-302	-0-	233	1	6184	3	Y	92	156	1			79
							101	9									
04	6600	X	5834	-0-	-766	-0-	198	1	5487	3	Y	135					214
							149	9									
05	6820	X	6125	-0-	-695	-0-	216	1	5889	3	Y	18					232
							20	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1058	1	2270	3	Y	-0-					128
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1182	1	2584	3	Y	-0-					128
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1150	1	2790	3	Y	1					129
							1	9									
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1172	1	2866	3	Y	74	51	1			152
							81	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					26
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	112	1	22	9	N	20					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

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

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-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	151	1	6994	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	122	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	115	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	123	1	5757	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	37	1	1134	3	N	-0-					40
01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	29	1	821	3	N	-0-					40
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	25	1	815	3	N	-0-					40
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	32	1	913	3	N	-0-					40
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	N	-0-					40
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

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-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	2					2
							2	9									
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	Y	7					9
							8	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	3	Y	9					18
							10	9									
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	9	25	1			2
							10	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

12	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	124	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	140	1	3926	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	143	1	4085	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	147	1	4084	3	Y	-0-					-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	131	1	3823	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	113	1	3498	3	Y	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	3	Y	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	112	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	107	1	3074	3	Y	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3326	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5656	X	5604	-0-	-52	-0-	114	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	129	1	5764	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	120	1	5594	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5761	-0-	-439	-0-	125	1	5636	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

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-
02	9324	X	8147	-0-	-1177	-0-	180	1	7967	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9041	-0-	-1282	-0-	225	1	8816	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8887	-0-	-833	-0-	209	1	8678	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9086	-0-	-741	-0-	220	1	8866	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 9854

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-
02	13076	X	6478	-0-	-6598	-0-	209	1	6269	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14397	-0-	-80	-0-	483	1	13914	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13499	-0-	-331	-0-	436	1	13063	3	N	-0-					-0-
*05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	446	1	13252	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	124	1	5543	2	N	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5456	2	N	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	106	1	4696	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	107	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	132	1	5584	2	N	-0-					-0-
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	137	1	6121	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

12	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4810	-0-	-181	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4271	-0-	-125	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4600	-0-	-267	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

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									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	851	1	971	3	Y	10					10
							11	9									
03	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	895	1	673	3	Y	15					25
							17	9									
04	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	899	1	732	3	Y	15					40
							17	9									
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	929	1	855	3	Y	12					52
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12962	-0-	-337	-0-	425	1	12537	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	429	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10756	-0-	-1256	-0-	356	1	10400	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	429	1	12451	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12518	-0-	-352	-0-	433	1	12085	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	418	1	12353	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	519	1	15330	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15431	-0-	-38	-0-	518	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	12917	-0-	-1055	-0-	428	1	12489	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14506	-0-	-963	-0-	483	1	14023	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14386	-0-	-584	-0-	497	1	13889	2	N	-0-					-0-
*05	15469	X	14825	-0-	-644	-0-	485	1	14340	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9799	-0-	-462	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9454	-0-	-807	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8607	-0-	-633	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9198	-0-	-282	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9120	-0-	-676	-0-	9120	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	8008	X	3369	-0-	-4639	-0-	42	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	4123	-0-	-4743	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							4067	3									
04	6270	X	4017	-0-	-2253	-0-	54	1	3963	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	196	-0-	-114	-0-	49	1	147	2	N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2114	-0-	-1110	-0-	1090	1	1024	3	N	-0-					177
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	1084	1	2	2	N	36	150	1			63
							1133	3	40	9							
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	862	1	1700	3	N	-0-					63
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1039	1	1	2	N	-0-					63
							1852	3									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	975	1	1348	3	N	5					68
							6	9									
05	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	1046	1	1642	3	N	12					80
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8708	X	8150	-0-	-558	-0-	172	1	7978	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	191	1	9265	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9107	-0-	-223	-0-	181	1	8926	2	N	-0-					-0-
*05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	195	1	9127	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5040	X	3542	-0-	-1498	-0-	75	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3678	-0-	-1902	-0-	74	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3418	-0-	-1982	-0-	68	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3537	-0-	-1144	-0-	74	1	3463	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	158	1	7234	3	N	-0-					-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	184	1	7994	3	N	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	179	1	8291	3	N	-0-					-0-
*05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	169	1	7855	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	619	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	940	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1006	1	1131	2	N	-0-					-0-
*05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16576	X	15466	-0-	-1110	-0-	511	1	14955	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	17512	-0-	-840	-0-	607	1	16905	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16974	-0-	-786	-0-	568	1	16406	3	Y	-0-					-0-
05	18321	X	17920	-0-	-401	-0-	608	1	17312	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	62	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	64	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	60	1	2947	2	N	-0-					-0-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	63	1	2967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1344	N	396	-0-	-948	-0-	9	1	387	3	N	-0-					18
03	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					18
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	1			N	-0-					18
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	206	1	1377	3	N	2					20
							2	9									

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
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									
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	6	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	11	1	1734	3	Y	30					30
							33	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	941	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	967	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	872	1	5047	2	N	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	976	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	933	1	4593	2	N	-0-					-0-
*05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	966	1	4605	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	754	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	829	1	3226	2	N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	808	1	2883	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	791	1	2923	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4797	-0-	1697	1697	97	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3371	-0-	371	2068	67	1	3304	2	N	-0-					-0-
*05	2939	N	871	-0-	-2068	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	10052	X	9593	-0-	-459	-0-	300	1	9293	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	10613	-0-	-516	-0-	345	1	10268	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10600	-0-	-170	-0-	332	1	10268	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10567	-0-	-562	-0-	341	1	10226	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2184	N	2037	-0-	-147	-0-	64	1	1973	3	N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	70	1	2170	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	76	1	2158	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	5264	X	5072	-0-	-192	-0-	23	1	5049	3	N	-0-					40
03	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	34	1	3	2	N	103					143
							5630	3	113	9							
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	36	1	5487	3	N	77	176	1			44
							85	9									
05	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
							5428	3									

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
12	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	196	1	1	2	N	92	74	1			67
							4636	3	101	9							
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	236	1	9	2	N	-0-					67
							4615	3									
02	4508	X	4252	-0-	-256	-0-	4252	3			N	-0-					67
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2	2	5126	3	N	2					69
							2	9									
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5191	3	31	9	N	28	47	1			50
*05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1	2	5387	3	N	-0-					50

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
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-
02	3948	X	3515	-0-	-433	-0-	113	1	3402	3	Y	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	149	1	4231	3	Y	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	154	1	4416	3	Y	-0-					-0-
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	152	1	4374	3	Y	-0-					-0-

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
12	7006	X	4634	-0-	-2372	-0-	146	1	4488	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	3578	-0-	-3428	-0-	124	1	3454	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	2443	-0-	-3885	-0-	74	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	4374	-0-	-2570	-0-	143	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	4451	-0-	-2119	-0-	220	1	4231	3	N	-0-					-0-
*05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	233	1	7093	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 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
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
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	260	1	7356	3	N	54					111
							59	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	301	1	8230	3	N	-0-					111
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	276	1	7921	3	N	-0-					111
*05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	303	1	8571	3	N	-0-					111

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	8904	X	8487	-0-	-417	-0-	179	1	8308	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8965	-0-	-893	-0-	181	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8081	-0-	-1459	-0-	161	1	7920	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7725	-0-	-1916	-0-	162	1	7563	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	12					187
							13	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	25	168	1			44
							2951	3	28	9							
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	N	19					63
							21	9									
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	21					84
							2957	3	23	9							

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
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-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	158	1	7331	2	N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	164	1	7947	2	N	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	149	1	7343	2	N	-0-					-0-
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	161	1	7539	2	N	-0-					-0-

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
12	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	474	1	13983	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13508	-0-	-318	-0-	453	1	13055	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	424	1	12394	2	N	-0-					-0-
03	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	462	1	13427	2	N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	465	1	12999	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13644	-0-	-182	-0-	447	1	13197	2	N	-0-					-0-

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
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	181	1	5551	3	N	2					113
							2	9									
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	194	1	5487	3	N	27					140
							30	9									
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	193	1	5223	3	N	18					158
							20	9									
03	5704	X	5656	-0-	-48	-0-	208	1	5420	3	N	25					183
							28	9									
04	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	189	1	5223	3	N	15					198
							17	9									
05	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	178	1	4734	3	N	7					205
							8	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

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-
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	122	1	5647	3	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	163	1	7004	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6469	-0-	-221	-0-	141	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	147	1	6575	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	630	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2454	-0-	-402	-0-	673	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	737	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	690	1			N	-0-					-0-
*05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	680	1	758	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4743	X	353	-0-	-4390	-0-	98	1	255	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	1853	-0-	-1898	-0-	537	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	897	1	5343	2	N	-0-					-0-
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	987	1	5593	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

12	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	58	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	49	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	58	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	226	1	6683	2	N	-0-					-0-
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	229	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	211	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4863	-0-	-1077	-0-	168	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	194	1	5746	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6748	X	6278	-0-	-470	-0-	356	1	5922	2	N	-0-					-0-
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	280	1	7479	2	N	-0-					-0-
*05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	333	1	6979	2	N	-0-					-0-

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
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	122	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	111	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	2	N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	103	1	3035	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	217	1	10042	2	N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	184	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	169	1	8349	2	N	-0-					-0-
*05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	204	1	9552	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	61	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	66	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	61	1	2992	2	N	-0-					-0-
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	71	1	3336	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	165	1	7647	2	N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	159	1	7719	2	N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	127	1	6291	2	N	-0-					-0-
*05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-

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
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
02	6972	X	6243	-0-	-729	-0-	154	1	6089	3	N	-0-					22
03	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	176	1	6624	3	N	-0-					22
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	172	1	6699	3	N	121	133	1			10
							133	9									
*05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	259	1	6755	3	N	42					52
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6972	X	6827	-0-	-145	-0-	144	1	6683	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7314	-0-	-405	-0-	148	1	7166	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6891	-0-	-579	-0-	137	1	6754	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	146	1	6819	2	N	-0-					-0-

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
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	281	1	8298	2	N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	283	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	242	1	7060	2	N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	263	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5324	-0-	-1816	-0-	184	1	5140	2	N	-0-					-0-
*05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	9310	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	111	1	5061	3	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	124	1	5221	3	N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	99	1	5221	3	N	-0-					-0-
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8624	X	7134	-0-	-1490	-0-	933	1	6201	3	N	-0-					-0-
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1187	1	9303	3	N	-0-					-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	994	1	9303	3	N	-0-					-0-
*05	10075	X	9070	-0-	-1005	-0-	1030	1	8040	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	812	1	4699	3	N	-0-					-0-
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	536	1	6469	3	N	-0-					-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
*05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	4887	3	Y	3					3
01	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	172 2	1 9	4840	3	Y	2					5
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158 11	1 9	4400	3	Y	10					15
03	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	178 6	1 9	4791	3	Y	5					20
04	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	167 8	1 9	4587	3	Y	7					27
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	173 11	1 9	4712	3	Y	10	29	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31119	X	8700	-0-	-22419	-0-	285	1	8415	2	N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	272	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	227	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5710	2	N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	233	1	6500	2	N	-0-					-0-
*05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	2	N	-0-					-0-

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
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	39	1	1210	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	931	-0-	-278	-0-	32	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	30	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	30	1	824	3	Y	-0-					-0-

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
12	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	2567	-0-	-3013	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	1893	-0-	-3147	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	2114	-0-	-3466	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	1898	-0-	-3082	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1729	-0-	-1991	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

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
12	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7533	-0-	-139	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8104	-0-	-328	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7876	-0-	-254	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7839	3			N	-0-					-0-

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
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	222	1	10053	3	N	-0-					-0-
01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	260	1	10347	3	N	-0-					-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	192	1	8858	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	218	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	202	1	9197	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	3	N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	176	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	5018	3	N	-0-					-0-
*05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	169	1	5112	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	85	1	3916	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	83	1	4073	2	N	-0-					-0-
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	97	1	4552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	241	1	7154	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	5285	-0-	-3674	-0-	181	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6166	-0-	-2504	-0-	201	1	5965	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	3932	-0-	-5027	-0-	130	1	3802	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4816	X	2242	-0-	-2574	-0-	47	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1906	-0-	-3426	-0-	39	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2116	-0-	-3044	-0-	42	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2516	-0-	-2258	-0-	53	1	2463	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	212	1	9814	2	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	212	1	10283	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9278	-0-	-982	-0-	184	1	9094	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9144	-0-	-1458	-0-	191	1	8953	2	N	-0-					-0-

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
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					89
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	N	-0-					89
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	357	1	2118	3	N	-0-					89
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					89
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					89
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					89

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
12	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	143	1	6503	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	165	1	6591	3	N	-0-					-0-
02	6580	X	5701	-0-	-879	-0-	122	1	5579	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6172	-0-	-803	-0-	138	1	6034	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5937	-0-	-603	-0-	127	1	5810	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	126	1	5877	3	N	-0-					-0-

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
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	238	1	7039	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	230	1	6629	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6223	-0-	-301	-0-	206	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	216	1	6269	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	216	1	6025	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	230	1	6811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-

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
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	47	1	1455	3	Y	1					2
							1	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					2
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	3	Y	-0-					2
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	3	Y	-0-					2
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	878	3	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	135	1	6537	2	N	-0-					160
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					160
02	6216	X	6021	-0-	-195	-0-	127	1	5894	2	N	-0-					160
03	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					160
04	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	132	1	6507	2	N	-0-					160
05	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	138	1	6441	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
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	361	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8891	-0-	-2207	-0-	298	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9867	-0-	-157	-0-	327	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	393	1	11411	2	N	-0-					-0-
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	373	1	10406	2	N	-0-					-0-
*05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	372	1	11000	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9744	X	9205	-0-	-539	-0-	298	1	8907	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	10135	-0-	-529	-0-	239	1	9896	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	10224	-0-	-66	-0-	328	1	9896	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	10348	-0-	-285	-0-	234	1	10114	3	N	-0-					-0-

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
12	10695	X	10289	-0-	-406	-0-	324	1	9965	3	N	-0-					53
01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					53
02	9492	X	8597	-0-	-895	-0-	293	1	8304	3	N	-0-					53
*03	10292	X	10284	-0-	-8	-0-	365	1	9919	3	N	-0-					53
*04	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	336	1	9468	3	N	-0-					53
05	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	338	1	9367	3	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	719	1	2844	3	Y	50					131
							55	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	794	1	3008	3	Y	42					173
							46	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	774	1	3053	3	Y	32	184	1			21
							35	9									
*05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	765	1	2209	3	Y	4					25
							4	9									

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
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									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3057	3	Y	8					40
							9	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	3	Y	2					42
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	114	1	3114	3	Y	52					94
							57	9									
*05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	114	1	3146	3	Y	20	97	1			17
							22	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 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
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	328	1	9693	2	N	-0-					-0-
01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	217	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	284	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	326	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	2	N	-0-					-0-
*05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	768	-0-	-9400	-0-	768	1			N	-0-					-0-
01	10168	X	1219	-0-	-8949	-0-	819	1	400	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	1868	-0-	-7316	-0-	751	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	817	-0-	-8514	-0-	817	1			N	-0-					-0-
04	2250	X	595	-0-	-1655	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	1455	-0-	-622	-0-	841	1	614	2	N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - PLUGGED 12/05/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	770	1	3373	3	N	14					124
							15	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	859	1	3917	3	N	84					208
							92	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	811	1	3343	3	N	10	181	1			37
							11	9									
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	839	1	3343	3	N	40					77
							44	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

12	10447	X	9942	-0-	-505	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9770	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	8575	-0-	-861	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9334	-0-	-1113	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9380	-0-	-571	-0-	9380	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	3			N	-0-					-0-
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9224	-0-	-520	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9238	-0-	-1550	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9111	-0-	-1329	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	8168	-0-	-2620	-0-	8168	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

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-
02	4508	X	2922	-0-	-1586	-0-	275	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2817	-0-	-1027	-0-	57	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	60	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3214	-0-	-1312	-0-	67	1	3147	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

12	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					75
01	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					75
02	3948	X	3771	-0-	-177	-0-	3771	2			N	-0-					75
03	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					75
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	4058	2			N	-0-					75
05	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

12	10354	X	10053	-0-	-301	-0-	329	1	9724	2	N	-0-					-0-
01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	348	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8144	-0-	-1208	-0-	270	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	487	1	14161	2	N	-0-					-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	411	1	11478	2	N	-0-					-0-
*05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	392	1	11585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2968	X	2408	-0-	-560	-0-	11	1	2397	3	N	-0-					38
03	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	16	1	1	2	N	-0-					38
							2661	3									
04	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	17	1	2644	3	N	-0-					38
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	18	1	1	2	N	-0-					38
							2932	3									

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
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-
02	3808	X	2136	-0-	-1672	-0-	45	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2685	-0-	-1531	-0-	54	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2890	-0-	-1190	-0-	449	1	2441	2	N	-0-					-0-
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	580	1	3948	2	N	-0-					-0-

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
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4809	-0-	1709	1709	554	1	4255	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5625	-0-	2625	4334	417	1	5208	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6366	-0-	3266	7600	148	1	6218	3	N	-0-					-0-

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
12	9176	X	8382	-0-	-794	-0-	183	1	8199	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8132	-0-	-1044	-0-	182	1	7950	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7355	-0-	-541	-0-	162	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7959	-0-	-783	-0-	177	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	180	1	7621	2	N	-0-					-0-
*05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	282	1	8330	2	N	-0-					-0-

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
12	20615	X	19677	-0-	-938	-0-	645	1	19032	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	18243	-0-	-1907	-0-	612	1	17631	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	8861	-0-	-9339	-0-	293	1	8568	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	2607	-0-	-17140	-0-	87	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	685	1	19119	2	N	-0-					-0-
*05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	663	1	19597	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	14	1	3028	3	N	29	104	1			20
							32	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	3					23
							6218	3	3	9							
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	42	1	6132	3	N	65					88
							72	9									
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					88
							6065	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	90	1	4113	3	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	4065	3	Y	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	84	1	3658	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	98	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	82	1	3703	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	89	1	3751	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	826	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	921	1	5726	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	877	1	4807	2	N	-0-					-0-
*05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	928	1	5895	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	555	1	2918	3	Y	111	119	1			48
							122	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	744	1	2414	3	Y	-0-					48
04	4050	X	2766	-0-	-1284	-0-	727	1	2039	3	Y	-0-					48
05	4185	X	3093	-0-	-1092	-0-	755	1	2338	3	Y	-0-					48

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
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	425	1	12554	2	N	-0-					-0-
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	460	1	13235	2	N	-0-					-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	400	1	11690	2	N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	459	1	13333	2	N	-0-					-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	428	1	11965	2	N	-0-					-0-
*05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	404	1	11936	2	N	-0-					-0-

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
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	248	1	7309	2	N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	228	1	6551	2	N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	312	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6408	2	N	-0-					-0-
*05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	204	1	6023	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

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									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	127	1	3585	3	N	20					162
							22	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	N	23	125	1			60
							25	9									
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	137	1	3902	3	N	4					64
							4	9									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	3992	3	N	113	51	1			126
							124	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

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-
02	5096	X	5032	-0-	-64	-0-	106	1	4926	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	109	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	102	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	108	1	5042	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

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							
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	19	1	4257	3	N	35					233
							39	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	59	182	1			110
							4591	3	65	9							
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4457	3	N	37					147
							41	9									
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	22					169
							5083	3	24	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	609	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	764	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	518	1	7423	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4520	-0-	-2424	-0-	506	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	795	1	7333	2	N	-0-					-0-
*05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	788	1	6817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	182	1	8365	2	N	-0-					-0-
02	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	310	1	14360	2	N	-0-					-0-
03	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	308	1	14927	2	N	-0-					-0-
04	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	280	1	13824	2	N	-0-					-0-
*05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	273	1	12765	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

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-
02	6804	X	6529	-0-	-275	-0-	138	1	6391	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	142	1	6874	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6685	-0-	-605	-0-	133	1	6552	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6535	-0-	-688	-0-	137	1	6398	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3088	-0-	-1717	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

12	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
*05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

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
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	40	1	1178	3	N	-0-					43
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	3	N	-0-					43
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	32	1	1289	3	N	-0-					43
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	32	1	1067	3	N	-0-					43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	53	1	2396	3	Y	-0-					3
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					3
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					3
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	53	1	2193	3	Y	-0-					3
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	51	1	2276	3	Y	-0-					3
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	56	1	2341	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	143	1	6354	3	Y	-0-					72
*07	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	146	1	6443	3	Y	-0-					72
*08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	149	1	6457	3	Y	-0-					72
*09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					72
*10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	139	1	6340	3	Y	-0-					72
*11	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	129	1	5778	3	Y	-0-					72
*12	6603	X	5595	-0-	-1008	-0-	120	1	5475	3	Y	-0-					72
*01	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	144	1	5816	3	Y	-0-					72
*02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	150	1	6225	3	Y	-0-					72
*03	6479	X	6016	-0-	-463	-0-	148	1	5868	3	Y	-0-					72
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	139	1	5945	3	Y	-0-	72	1			-0-
05	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	144	1	6027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
12	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	432	1	9976	3	Y	-0-					-0-
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	422	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	385	1	8152	3	Y	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	418	1	8651	3	Y	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	366	1	7819	3	Y	-0-					-0-
*05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	389	1	8060	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	11	1	2555	3	N	-0-					31
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					31
							2761	3									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-					31
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	3	N	-0-					31

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
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-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	107	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	729	1	2291	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	6634	-0-	3534	3554	451	1	6183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	857	1	2961	3	N	12					50
							13	9									
03	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	911	1	2078	3	N	15					65
							17	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	902	1	2510	3	N	44					109
							48	9									
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	835	1	1829	3	N	-0-					109

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 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
12	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	13	1	2831	3	N	1					133
							1	9									
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	11	1	5	2	N	24					157
							2469	3	26	9							
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	3	N	-0-					157
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	7					164
							3323	3	8	9							
04	2970	X	2656	-0-	-314	-0-	18	1	2630	3	N	7					171
							8	9									
05	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	14	1	2181	3	N	6					177
							7	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	425	1	2989	3	N	15					65
							17	9									
03	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	523	1	2963	3	N	1					66
							1	9									
04	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	577	1	3335	3	N	-0-					66
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	600	1	3560	3	N	14					80
							15	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7112	X	5937	-0-	-1175	-0-	924	1	5013	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	1028	1	5648	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	962	1	5544	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	1024	1	5708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	10					89
							11	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	163	1	4479	3	N	-0-					89
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					89
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	151	1	4281	3	N	-0-					89

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
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-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	189	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	199	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	179	1	8850	2	N	-0-					-0-
*05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	193	1	9034	2	N	-0-					-0-

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
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	116	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	117	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4583	-0-	-485	-0-	101	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5030	-0-	-581	-0-	112	1	4918	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	114	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	113	1	5066	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	188	1	5981	3	N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	212	1	6497	3	N	-0-					-0-
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	152	1	6497	3	N	-0-					-0-
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	164	1	5068	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
12	8556	X	3106	-0-	-5450	-0-	102	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	3518	-0-	-4976	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3355	-0-	-3981	-0-	111	1	3244	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4144	-0-	-3978	-0-	138	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	181	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1545	-0-	-2175	-0-	51	1	1494	2	N	-0-					-0-

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
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	46	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	2	N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	150	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1019	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	970	1	4996	2	N	-0-					-0-
*05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1001	1	4758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	1			N	-0-			-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	538	1	6253	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	521	1	5715	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5637	-0-	-187	-0-	469	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6748	-0-	-72	-0-	535	1	6213	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	536	1	5887	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6779	-0-	-10	-0-	552	1	6227	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	93	1	4220	3	N	-0-			-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4151	3	N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	69	1	3321	3	N	-0-			-0-
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	67	1	3150	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	157	1	7127	3	N	-0-			-0-
01	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	172	1	6837	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6403	-0-	-37	-0-	132	1	6271	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	150	1	6734	3	N	-0-			-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	155	1	7320	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	7066	-0-	-64	-0-	150	1	6916	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

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-
02	6832	X	5722	-0-	-1110	-0-	185	1	5537	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7274	-0-	-817	-0-	248	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7837	-0-	-113	-0-	256	1	7581	3	N	-0-			-0-
*05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	283	1	8264	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

12	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	156	1	7082	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	7520	-0-	-416	-0-	183	1	7337	3	N	-0-			-0-
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	161	1	7103	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7485	-0-	-234	-0-	177	1	7308	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	158	1	6906	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7160	-0-	-869	-0-	161	1	6999	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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-
02	9520	X	8954	-0-	-566	-0-	276	1	8678	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	9831	-0-	-709	-0-	308	1	9523	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9423	-0-	-567	-0-	309	1	9114	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	327	1	9504	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	107	1	4829	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	118	1	4732	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	102	1	4581	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	109	1	4659	3	N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	114	1	5053	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7868	X	7680	-0-	-188	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7972	-0-	-770	-0-	4	2	7968	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7685	-0-	-775	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	6939	-0-	-1803	-0-	1	2	6938	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	102	1	4561	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	91	1	3985	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	76	1	3985	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3868	-0-	-813	-0-	83	1	3785	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	13264	-0-	-1182	-0-	6	2	13258	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12719	-0-	-1261	-0-	12719	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	12806	-0-	-1640	-0-	2	2	12804	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19572	X	17158	-0-	-2414	-0-	363	1	16795	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20735	-0-	-934	-0-	420	1	20315	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	17831	-0-	-3139	-0-	354	1	17477	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	18078	-0-	-3591	-0-	378	1	17700	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2	2	3493	3	N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6381	-0-	-3	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	132	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	145	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	163	1	4565	2	N	-0-					-0-
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4703	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	10027	-0-	-110	-0-	329	1	9698	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	322	1	9259	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8590	-0-	-482	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9501	-0-	-574	-0-	316	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	6418	-0-	-3332	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5615	-0-	-4398	-0-	184	1	5431	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	853	1	1751	3	N	39					142
							43	9									
03	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	941	1	1511	3	N	42					184
							46	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	930	1	1657	3	N	37	174	1			47
							41	9									
05	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	938	1	1589	3	N	74					121
							81	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8316	X	6636	-0-	-1680	-0-	140	1	6496	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8889	-0-	-1000	-0-	180	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8602	-0-	-968	-0-	171	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9390	-0-	-499	-0-	197	1	9193	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	246	1	9993	3	N	-0-					12
03	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	280	1	10887	3	N	-0-					12
04	11160	X	10998	-0-	-162	-0-	380	1	10618	3	N	-0-					12
05	11501	X	11172	-0-	-329	-0-	396	1	10776	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	60	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	46	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2330	-0-	-498	-0-	51	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	81	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	74	1	3152	2	N	-0-					-0-
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	74	1	3302	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

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-
02	11900	X	11563	-0-	-337	-0-	366	1	11197	3	N	-0-					-0-
03	13175	X	12668	-0-	-507	-0-	296	1	12372	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	12645	-0-	-105	-0-	273	1	12372	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	12652	-0-	-430	-0-	284	1	12368	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

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-
02	4536	X	4495	-0-	-41	-0-	209	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4846	2	N	-0-					-0-
*05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	237	1	4819	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

12	12214	X	11310	-0-	-904	-0-	371	1	10939	2	N	-0-					-0-
01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	455	1	13104	2	N	-0-					-0-
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	397	1	11591	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	439	1	12767	2	N	-0-					-0-
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	433	1	12083	2	N	-0-					-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	407	1	12029	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

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									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	39	1	1013	3	Y	10					50
							11	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	30					80
							33	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	3	Y	25					105
							28	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	Y	16					121
							18	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	759	1	2223	3	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	775	1	7	2	N	-0-					-0-
							3514	3									
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	715	1	3710	3	N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	2	2	N	-0-					-0-
							3651	3									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	766	1	2612	3	N	-0-					-0-
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	N	-0-					-0-
							3610	3									

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

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									
02	1764	N	1538	-0-	-226	-0-	41	1	1495	3	N	2					36
							2	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	51	1	1816	3	N	24					60
							26	9									
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	40	1	1608	3	N	24					84
							26	9									
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	10					94
							11	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

*06	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	155	1	6852	3	Y	-0-					31
*07	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-					31
*08	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	158	1	6811	3	Y	-0-					31
*09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-					31
*10	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	150	1	6859	3	Y	-0-					31
*11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	144	1	6481	3	Y	-0-					31
*12	7130	X	6834	-0-	-296	-0-	147	1	6687	3	Y	-0-					31
*01	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	161	1	6471	3	Y	-0-					31
*02	6440	X	5483	-0-	-957	-0-	126	1	5357	3	Y	-0-					31
*03	7006	X	6237	-0-	-769	-0-	149	1	6088	3	Y	-0-					31
*04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	138	1	5692	3	Y	-0-	31	1			-0-
*05	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	144	1	6080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

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-
02	5180	X	4850	-0-	-330	-0-	103	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	100	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4379	-0-	-1171	-0-	87	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	89	1	4160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6880	-0-	-467	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5787	-0-	-625	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
*05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

12	18104	X	15979	-0-	-2125	-0-	524	1	15455	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	15528	-0-	-2576	-0-	521	1	15007	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	13183	-0-	-3169	-0-	437	1	12746	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	14408	-0-	-2456	-0-	479	1	13929	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14100	-0-	-2010	-0-	487	1	13613	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14487	-0-	-1540	-0-	474	1	14013	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	211	1	6214	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	189	1	5454	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	251	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	250	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5971	-0-	-415	-0-	195	1	5776	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

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							
02	2800	N	3861	-0-	1061	1061	534	1	3310	3	N	15					234
							17	9									
03	3100	N	3384	-0-	284	1345	228	1	1	2	N	15	182	1			67
							3138	3	17	9							
04	3000	N	1887	-0-	-1113	232	12	1	1875	3	N	-0-					67
05	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	14	1	2238	3	N	7					74
							8	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	218	1	6423	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	220	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5904	-0-	-88	-0-	196	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6373	-0-	-261	-0-	212	1	6161	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	212	1	6270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					146
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					146
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	614	1	4514	3	N	-0-					146
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	3					149
							3013	3	3	9							
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	737	1	2612	3	N	5					154
							6	9									
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	748	1	2565	3	N	3					157
							3	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	2	2	4949	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4617	-0-	1617	1617	4617	3			N	-0-					-0-
*05	5979	X	4362	-0-	-1617	-0-	1	2	4361	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	398	1	18445	2	N	-0-					-0-
03	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	438	1	21178	2	N	-0-					-0-
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	376	1	18556	2	N	-0-					-0-
*05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	385	1	17986	2	N	-0-					-0-

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
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
02	8288	X	7866	-0-	-422	-0-	268	1	7598	3	N	-0-					85
03	9145	X	8793	-0-	-352	-0-	310	1	8483	3	N	-0-					85
04	8850	X	8627	-0-	-223	-0-	291	1	8336	3	N	-0-					85
*05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	308	1	8583	3	N	-0-					85

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	256	1	7566	2	N	-0-					-0-
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	251	1	7213	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	189	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	224	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6138	-0-	-822	-0-	212	1	5926	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	231	1	6840	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	14584	-0-	-1753	-0-	456	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									
02	13496	X	13314	-0-	-182	-0-	474	1	12774	3	N	60					177
							66	9									
03	14942	X	14489	-0-	-453	-0-	533	1	13913	3	N	39	169	1			47
							43	9									
04	15030	X	13103	-0-	-1927	-0-	465	1	12583	3	N	50					97
							55	9									
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	496	1	13248	3	N	34					131
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	572	1	4276	3	N	-0-					-0-
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1041	1	7519	3	N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	946	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1041	1	7368	3	N	-0-					-0-
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1007	1	6813	3	N	-0-					-0-
*05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1054	1	6483	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1641	1	5822	3	N	-0-					51
*07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-					51
*08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					51
*09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					51
*10	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2010	1	6848	3	N	-0-					51
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1852	1	6391	3	N	-0-					51
12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1945	1	6687	3	N	63	82	1			32
							69	9									
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1938	1	6295	3	N	-0-					32
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1787	1	5700	3	N	-0-					32
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	2032	1	5635	3	N	-0-					32
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1985	1	5831	3	N	64	46	1			50
							70	9									
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	2197	1	5701	3	N	-0-					50

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7350	-0-	-493	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6730	-0-	-500	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	11088	X	10799	-0-	-289	-0-	47	1	10752	3	N	-0-					121
03	12276	X	11935	-0-	-341	-0-	69	1	6	2	N	-0-					121
							11860	3									
04	11880	X	11293	-0-	-587	-0-	72	1	11221	3	N	-0-					121
05	12183	X	11683	-0-	-500	-0-	72	1	2	2	N	-0-					121
							11609	3									

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
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-
02	7476	X	7259	-0-	-217	-0-	263	1	6996	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7598	-0-	-524	-0-	280	1	7318	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7119	-0-	-531	-0-	255	1	6864	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	266	1	6942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	255	1	224	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	173	1	5319	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	187	1	5227	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4821	-0-	-247	-0-	153	1	4668	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	175	1	5061	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4994	-0-	-436	-0-	163	1	4831	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	161	1	4845	3	N	-0-					-0-

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
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	1870	-0-	-7182	-0-	63	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	5487	-0-	-2689	-0-	293	1	5194	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	299	1	8693	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4478	-0-	-862	-0-	155	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3214	-0-	-2862	-0-	512	1	2702	2	N	-0-					-0-

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
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	117	1	5248	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	102	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	88	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	54	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	109	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	304	-0-	-1804	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-

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
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
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	134	1	5704	3	Y	-0-					17
03	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	149	1	6209	3	Y	2					19
							2	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	144	1	6056	3	Y	1					20
							1	9									
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	136	1	5759	3	Y	-0-					20

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
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
02	8764	X	8149	-0-	-615	-0-	283	1	7866	3	N	-0-					27
03	9517	X	8993	-0-	-524	-0-	324	1	8669	3	N	-0-					27
04	9150	X	5806	-0-	-3344	-0-	204	1	5602	3	N	-0-					27
*05	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	330	1	8984	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5518	X	4712	-0-	-806	-0-	143	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	172	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4479	-0-	-561	-0-	138	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	149	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3814	-0-	-1586	-0-	125	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

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-
02	8848	X	8580	-0-	-268	-0-	183	1	8397	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	216	1	9216	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	9022	-0-	-398	-0-	192	1	8830	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9099	-0-	-635	-0-	197	1	8902	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	89	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	146	1	4073	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4070	-0-	-102	-0-	130	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	98	1	3950	3	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	97	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

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-
02	8232	X	7826	-0-	-406	-0-	279	1	7547	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	319	1	8197	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8160	-0-	-390	-0-	292	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	303	1	7983	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

12	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					19
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					19
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	56					75
							4919	3	62	9							
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	3	Y	30	70	1			35
							33	9									
*05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					35
							5815	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

12	12431	X	12221	-0-	-210	-0-	400	1	11821	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11773	-0-	-658	-0-	395	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10419	-0-	-781	-0-	345	1	10074	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11267	-0-	-1133	-0-	375	1	10892	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11383	-0-	-617	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	382	1	11282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	196	1	6164	3	N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	228	1	6822	3	N	-0-					-0-
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	182	1	5637	3	N	-0-					-0-
*05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	256	1	7821	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

12	6944	X	5797	-0-	-1147	-0-	181	1	5576	3	N	36					40
							40	9									
01	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	208	1	5883	3	N	49					89
							54	9									
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	202	1	5443	3	N	71					160
							78	9									
03	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	224	1	5890	3	N	75	171	1			64
							83	9									
04	6030	X	5905	-0-	-125	-0-	210	1	5633	3	N	56					120
							62	9									
05	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	221	1	5764	3	N	12					132
							13	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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-
02	3332	X	2898	-0-	-434	-0-	913	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	1024	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	1035	1	2004	2	N	-0-					-0-
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1041	1	2554	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

12	13051	X	12580	-0-	-471	-0-	412	1	12168	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11577	-0-	-1040	-0-	389	1	11188	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	10248	-0-	-1540	-0-	339	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	3662	-0-	-9389	-0-	122	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	8813	-0-	-3817	-0-	319	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10136	-0-	-2450	-0-	332	1	9804	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

*10	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	87	1	3994	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
*11	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	88	1	3936	3	Y	-0-	1	1			10
*12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	83	1	3779	3	Y	-0-					10
*01	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	140	1	3939	3	Y	-0-					10
*02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	120	1	3513	3	Y	-0-					10
*03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-					10
*04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	90	1	3809	3	Y	-0-	10	1			-0-
*05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	78	1	3169	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

12	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	344	1	10156	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9101	-0-	-531	-0-	301	1	8800	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	332	1	9653	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9670	-0-	-530	-0-	334	1	9336	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	7752	-0-	-2757	-0-	254	1	7498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	9858	X	9534	-0-	-324	-0-	301	1	9233	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	323	1	9056	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7848	-0-	-1056	-0-	256	1	7592	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9363	-0-	-371	-0-	321	1	9042	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	9021	-0-	-189	-0-	296	1	8725	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9129	-0-	-264	-0-	305	1	8824	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

12	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	141	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	141	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5572	-0-	-392	-0-	123	1	5449	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2948	-0-	-3593	-0-	65	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	2575	-0-	-3755	-0-	59	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	2502	-0-	-3946	-0-	55	1	2447	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

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-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	779	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	878	1	4132	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	857	1	3980	2	N	-0-					-0-
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	872	1	4039	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

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-
02	12068	X	10555	-0-	-1513	-0-	329	1	10226	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	351	1	10882	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	354	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	373	1	10885	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

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									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	43	1	9189	3	N	-0-					66
03	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	44	1	3	2	N	32					98
							7119	3	35	9							
04	8370	X	3015	-0-	-5355	-0-	21	1	2963	3	N	28	64	1			62
							31	9									
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	55	1	1	2	N	-0-					62
							8242	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5012	X	4810	-0-	-202	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4397	-0-	-1152	-0-	2	2	4395	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	1	2	4562	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	207	1	5973	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	6975	X	6567	-0-	-408	-0-	229	1	6338	3	Y	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	230	1	6553	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6878	-0-	-97	-0-	235	1	6643	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	7028	X	6547	-0-	-481	-0-	227	1	6269	3	N	46					235
							51	9									
03	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	256	1	6747	3	N	52					287
							57	9									
04	7050	X	6716	-0-	-334	-0-	234	1	6441	3	N	37					324
							41	9									
05	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	245	1	6595	3	N	6	164	1			166
							7	9									

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
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-
02	5740	X	5630	-0-	-110	-0-	122	1	5508	3	N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	144	1	6040	3	N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	133	1	6040	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	131	1	5888	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	240	1	10664	3	N	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	226	1	9618	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	191	1	8416	3	N	-0-					-0-
*05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	223	1	9898	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	181	1	8371	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9545	-0-	-375	-0-	193	1	9352	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8911	-0-	-389	-0-	177	1	8734	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9167	-0-	-381	-0-	192	1	8975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6436	-0-	-570	-0-	211	1	6225	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	212	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6136	-0-	-360	-0-	203	1	5933	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	256	1	7430	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	255	1	7113	2	N	-0-					-0-
*05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	236	1	6975	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					27
01	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					27
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					27
03	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	3			N	-0-					27
04	7200	X	6921	-0-	-279	-0-	6921	3			N	-0-					27
05	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

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									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	N	39					108
							43	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	69	1	2777	3	N	70					178
							77	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	3	N	17	170	1			25
							19	9									
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	63	1	2505	3	N	59					84
							65	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

12	9610	X	456	-0-	-9154	-0-	456	1			N	-0-					-0-
01	9610	X	467	-0-	-9143	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	8680	X	526	-0-	-8154	-0-	526	1			N	-0-					-0-
03	5921	X	566	-0-	-5355	-0-	565	1	1	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	122	-0-	-4288	-0-	121	1	1	3	N	-0-					-0-
05	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

12	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	153	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	147	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4198	-0-	-310	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	157	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4601	-0-	-109	-0-	159	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 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
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-
02	13804	X	13145	-0-	-659	-0-	301	1	12844	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	14292	-0-	-836	-0-	343	1	13949	3	Y	-0-					-0-
04	14520	X	13353	-0-	-1167	-0-	309	1	13044	3	Y	-0-					-0-
05	14911	X	13671	-0-	-1240	-0-	319	1	13352	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

12	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	161	1	7307	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7424	-0-	-109	-0-	181	1	7243	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6612	-0-	-192	-0-	152	1	6460	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7108	-0-	-363	-0-	167	1	6941	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6699	-0-	-501	-0-	156	1	6543	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	855	1	4348	3	N	31					101
							34	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	124	191	1			34
							136	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					34
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	38					72
							42	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	33					105
							36	9									
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	832	1	3259	3	N	7					112
							8	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

12	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	250	1	7369	2	N	-0-					-0-
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	259	1	7447	2	N	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	242	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7296	-0-	-361	-0-	243	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7260	-0-	-150	-0-	251	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	250	1	7394	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

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									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3706	3	N	6					110
							7	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	108	1	3965	3	N	4					114
							4	9									
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	94	1	3638	3	N	-0-					114
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	141	1	3649	3	N	24					138
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

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
02	3640	X	3350	-0-	-290	-0-	118	1	3232	3	N	-0-					11
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	138	1	3690	3	N	-0-					11
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	128	1	3473	3	N	-0-					11
05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	133	1	3588	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

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							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	N	-0-					167
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	6					173
							3045	3	7	9							
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	N	2					175
							2	9									
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	18	1	2753	3	N	5					180
							6	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

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-
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	190	1	8816	2	N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	218	1	10557	2	N	-0-					-0-
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	192	1	9492	2	N	-0-					-0-
*05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	3170	-0-	-5696	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	1240	-0-	-7626	-0-	539	1	701	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	657	-0-	-7211	-0-	588	1	69	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	316	-0-	-8209	-0-	316	1			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	151	1	6765	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	155	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6352	-0-	-508	-0-	140	1	6212	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	149	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6739	-0-	-371	-0-	155	1	6584	2	N	-0-					-0-
*05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	160	1	7162	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8529	-0-	-399	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7902	-0-	-134	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
*05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-

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
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	111	1	4967	2	N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	111	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	106	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	103	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	87	1	3907	2	N	-0-					-0-

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
12	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	1			N	-0-					-0-
01	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	626	1			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	779	1	2477	3	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	853	1	4037	3	N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	840	1	5043	3	N	-0-					-0-
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	765	1	2819	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	3			N	-0-					-0-

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
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	884	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	898	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	709	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	913	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	881	1	2018	2	N	-0-					-0-
*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	801	1	2151	2	N	-0-					-0-

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
12	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	220	1	6507	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	221	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5852	-0-	-616	-0-	194	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6368	-0-	-793	-0-	212	1	6156	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6144	-0-	-786	-0-	212	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6342	-0-	-385	-0-	208	1	6134	2	N	-0-					-0-

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
12	10633	X	9318	-0-	-1315	-0-	294	1	9024	3	Y	-0-					-0-
01	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	327	1	9132	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	274	1	8377	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	310	1	9094	3	Y	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	291	1	9094	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9491	-0-	-88	-0-	302	1	9189	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6804	X	5857	-0-	-947	-0-	204	1	5608	3	Y	41					173
							45	9									
03	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	258	1	6840	3	Y	31	186	1			18
							34	9									
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	242	1	6620	3	Y	18					36
							20	9									
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	253	1	6847	3	Y	39					75
							43	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4452	X	3546	-0-	-906	-0-	417	1	3129	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	521	1	3922	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	494	1	3729	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3532	-0-	-1397	-0-	409	1	3123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4928	X	4525	-0-	-403	-0-	96	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	100	1	4857	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	93	1	4584	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	100	1	4683	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	553	1	16323	2	N	-0-			-0-
01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	356	1	15567	2	N	-0-			-0-
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	478	1	13955	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	15258	-0-	-490	-0-	508	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	532	1	14855	2	N	-0-			-0-
*05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	517	1	15268	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	856	1	3787	3	N	-0-			-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	939	1	3802	3	N	-0-			-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	892	1	3686	3	N	-0-			-0-
*05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	952	1	4232	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	151	1	4428	3	N	-0-			-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	189	1	5304	3	N	-0-			-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	3	N	-0-			-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-

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
12	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	5903	3			N	-0-			-0-
01	5983	X	5918	-0-	-65	-0-	5918	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	3			N	-0-			-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-			-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-			-0-
*05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	12264	X	11259	-0-	-1005	-0-	238	1	11021	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12300	-0-	-875	-0-	249	1	12051	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	226	1	11139	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11414	-0-	-1172	-0-	239	1	11175	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7002	-0-	-1058	-0-	229	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5996	-0-	-2064	-0-	201	1	5795	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	208	1	6077	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6763	-0-	-491	-0-	225	1	6538	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	229	1	6409	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	216	1	6376	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4312	X	2322	-0-	-1990	-0-	889	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2330	-0-	-2444	-0-	1031	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	861	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	817	1	1866	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	344	1	15694	3	N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	378	1	16087	3	N	-0-					-0-
04	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	359	1	16087	3	N	-0-					-0-
*05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	353	1	15745	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15176	X	10757	-0-	-4419	-0-	340	1	10417	3	N	-0-					-0-
03	16802	X	15154	-0-	-1648	-0-	501	1	14653	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	14386	-0-	-1874	-0-	462	1	13924	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	14929	-0-	-1842	-0-	485	1	14444	3	N	-0-					-0-

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
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
02	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	158	1	6691	3	Y	-0-					7
03	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	191	1	7696	3	Y	5					12
							6	9									
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	178	1	7456	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
05	7874	X	7646	-0-	-228	-0-	183	1	7460	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	348	1	10281	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9417	-0-	-1154	-0-	316	1	9101	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7399	-0-	-2149	-0-	163	1	7236	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	8581	-0-	-1990	-0-	190	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	334	1	9324	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9870	-0-	-701	-0-	323	1	9547	2	N	-0-					-0-

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
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	939	1	7234	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	777	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	896	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	244	1	6825	2	N	-0-					-0-
*05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	754	1	6230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 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
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-
02	10388	X	9514	-0-	-874	-0-	291	1	9223	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10007	-0-	-1494	-0-	311	1	9696	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9151	-0-	-1259	-0-	299	1	8852	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9650	-0-	-890	-0-	319	1	9331	2	N	-0-					-0-

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
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1013	1	3691	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	812	1	3080	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	980	1	2895	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	460	1	2663	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	288	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	214	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	218	1	4286	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	797	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	868	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	849	1	4895	2	N	-0-					-0-
*05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	879	1	5007	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 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
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-
02	6804	X	6316	-0-	-488	-0-	134	1	6182	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	136	1	6571	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	131	1	6477	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	133	1	6199	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 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
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-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	593	1	12601	2	N	-0-					-0-
03	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	590	1	17151	2	N	-0-					-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	559	1	15613	2	N	-0-					-0-
*05	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	487	1	14397	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	710	1	2338	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1736	-0-	-775	-0-	693	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	501	-0-	-1767	-0-	501	1			N	-0-					-0-
03	2511	X	624	-0-	-1887	-0-	624	1			N	-0-					-0-
04	2430	X	694	-0-	-1736	-0-	694	1			N	-0-					-0-
05	2511	X	740	-0-	-1771	-0-	740	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

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-
02	10892	X	10484	-0-	-408	-0-	222	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11481	-0-	-578	-0-	232	1	11249	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	214	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11092	-0-	-936	-0-	232	1	10860	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

12	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

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-
02	4704	X	4313	-0-	-391	-0-	91	1	4222	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4257	-0-	-920	-0-	86	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	81	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	85	1	3971	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

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-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	24	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
05	806	N	397	-0-	-409	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	730	1	2972	3	N	98	130	1			20
							108	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	709	1	6	2	N	-0-					20
							2856	3									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	514	1	2917	3	N	-0-					20
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	705	1	2	2	N	-0-					20
							4947	3									
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	626	1	4157	3	N	-0-					20
*05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	-0-					20
							4503	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					38
03	837	N	559	-0-	-278	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					38
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	19	1	2950	3	Y	-0-					38
*05	3100	N	3747	-0-	647	647	24	1	1	2	Y	-0-					38
							3722	3									

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
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-
02	5292	X	4341	-0-	-951	-0-	136	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4423	-0-	-1436	-0-	141	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4504	-0-	-1046	-0-	147	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	173	1	5056	2	N	-0-					-0-

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
*12	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	137	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	177	1	8553	2	N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	182	1	8966	2	N	-0-					-0-
*05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	203	1	9502	2	N	-0-					-0-

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
12	3100	N	7554	-0-	4454	9090	586	1	6968	3	N	-0-					-0-
01	15830	X	6740	-0-	-9090	-0-	490	1	6250	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	532	1	5428	3	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	576	1	4111	3	N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	550	1	3610	3	N	-0-					-0-
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	586	1	3817	3	N	-0-					-0-

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
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	303	1	8931	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4689	-0-	-2007	-0-	157	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5095	-0-	-953	-0-	169	1	4926	2	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	282	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-					-0-
*05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	266	1	7847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	89	1	4104	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	94	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	86	1	4247	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	95	1	4464	2	N	-0-			-0-

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
12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	257	1	7587	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	4590	-0-	-2664	-0-	154	1	4436	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	1605	-0-	-4947	-0-	53	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	5376	-0-	-1878	-0-	179	1	5197	2	N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	264	1	7367	2	N	-0-			-0-
*05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	265	1	7839	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	42	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	42	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	40	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	42	1	1977	2	N	-0-			-0-

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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

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
12	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	744	1	21958	2	N	-0-			-0-
01	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	740	1	21302	2	N	-0-			-0-
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	643	1	18784	2	N	-0-			-0-
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	699	1	20317	2	N	-0-			-0-
04	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	716	1	20002	2	N	-0-			-0-
*05	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	633	1	18718	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6948	-0-	-833	-0-	219	1	6729	3	N	-0-			-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	248	1	6915	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	6459	-0-	-569	-0-	203	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	243	1	7150	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7370	-0-	-40	-0-	220	1	7150	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	203	1	6266	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	91	1	4137	3	Y	51					140
							56	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	50					190
							55	9									
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	133	1	3666	3	Y	24	184	1			30
							26	9									
03	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	144	1	3820	3	Y	34					64
							37	9									
04	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	143	1	3893	3	Y	30					94
							33	9									
05	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	142	1	3831	3	Y	30					124
							33	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9072	X	8481	-0-	-591	-0-	279	1	8202	3	N	-0-					5
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	345	1	9634	3	N	-0-					5
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	331	1	9691	3	N	-0-					5
05	9486	X	7965	-0-	-1521	-0-	267	1	7698	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	291	1	12692	2	N	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	322	1	9395	2	N	-0-					-0-
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	308	1	8937	2	N	-0-					-0-
04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	346	1	9652	2	N	-0-					-0-
*05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	325	1	9606	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	107	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	115	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	106	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	106	1	4968	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	542	-0-	-5255	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3457	-0-	-2340	-0-	77	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	241	1	7024	2	N	-0-					-0-
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	N	-0-					-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	259	1	7238	2	N	-0-					-0-
*05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	242	1	7154	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	248	1	7180	3	Y	-0-					2
03	8060	X	8027	-0-	-33	-0-	278	1	7749	3	Y	-0-					2
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	275	1	7823	3	Y	-0-					2
05	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	273	1	7686	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12124	X	10292	-0-	-1832	-0-	319	1	9973	3	N	-0-					-0-
03	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	492	1	14856	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	8202	-0-	-5958	-0-	254	1	7948	3	N	-0-					-0-
*05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	461	1	14267	3	N	-0-					-0-

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
12	16244	X	1541	-0-	-14703	-0-	48	1	1493	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	14838	-0-	-1406	-0-	512	1	14326	3	N	-0-					-0-
02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	530	1	16010	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	10095	-0-	-5033	-0-	341	1	9754	3	N	-0-					-0-
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	506	1	15117	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15079	-0-	-1165	-0-	498	1	14581	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	5555	-0-	-409	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	184	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	210	1	6207	2	N	-0-					-0-
*05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5987	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4256	X	3449	-0-	-807	-0-	106	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	94	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	123	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-

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
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	248	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	N	-0-					-0-
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	364	1	10739	2	N	-0-					-0-
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	344	1	9916	2	N	-0-					-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	321	1	9383	2	N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	371	1	10783	2	N	-0-					-0-
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-
*05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	298	1	8816	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	14761	-0-	-491	-0-	484	1	14277	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	14092	-0-	-1160	-0-	473	1	13619	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12540	-0-	-1152	-0-	415	1	12125	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14216	-0-	-912	-0-	473	1	13743	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	483	1	13492	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	14386	-0-	-432	-0-	471	1	13915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8359	-0-	-1282	-0-	274	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	329	1	9482	2	N	-0-					-0-
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	291	1	8510	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	314	1	9129	2	N	-0-					-0-
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	324	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	301	1	8896	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9632	X	9127	-0-	-505	-0-	282	1	8845	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8997	-0-	-1667	-0-	281	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8632	-0-	-1508	-0-	285	1	8347	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	10013	-0-	-93	-0-	335	1	9678	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5878	-0-	-1314	-0-	193	1	5685	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	197	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5232	-0-	-1040	-0-	173	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5678	-0-	-956	-0-	189	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5555	-0-	-475	-0-	192	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	193	1	5694	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7056	X	6750	-0-	-306	-0-	218	1	6532	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	176	1	7139	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	156	1	6834	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	161	1	6912	3	Y	-0-					-0-

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
12	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	257	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	178	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7268	-0-	-572	-0-	241	1	7027	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7160	-0-	-1241	-0-	159	1	7001	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7299	-0-	-591	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	254	1	7502	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	62	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	63	1	2957	2	N	-0-					-0-

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					102
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	6448	X	6148	-0-	-300	-0-	194	1	5954	3	Y	-0-					23
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	6271	3	Y	-0-					23
02	5824	X	5717	-0-	-107	-0-	191	1	5526	3	Y	-0-					23
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	213	1	5769	3	Y	25					48
							28	9									
04	6240	X	5889	-0-	-351	-0-	199	1	5657	3	Y	30					78
							33	9									
05	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	211	1	5856	3	Y	-0-					73

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
12	5828	X	5528	-0-	-300	-0-	181	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	203	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4945	-0-	-207	-0-	164	1	4781	2	N	-0-					-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	196	1	5690	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4640	-0-	-1000	-0-	160	1	4480	2	N	-0-					-0-
*05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	193	1	5693	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6440	X	6133	-0-	-307	-0-	131	1	6002	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	145	1	6218	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	128	1	6025	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	133	1	6143	3	N	-0-					-0-

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
12	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	174	1	5123	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	175	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4713	-0-	-215	-0-	156	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4933	-0-	-523	-0-	109	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4077	-0-	-1203	-0-	141	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3402	-0-	-1899	-0-	111	1	3291	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	816	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	862	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	882	1	5172	2	N	-0-					-0-
*05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	852	1	4754	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	16328	-0-	-350	-0-	357	1	15971	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15988	-0-	-690	-0-	358	1	15630	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13721	-0-	-1119	-0-	303	1	13418	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15352	-0-	-1047	-0-	511	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14355	-0-	-1515	-0-	496	1	13859	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15057	-0-	-1280	-0-	493	1	14564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	294	1	9354	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	12211	-0-	-1243	-0-	382	1	11829	2	N	-0-					-0-
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	500	1	14876	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	423	1	12242	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	215	1	9769	3	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	3	N	-0-					-0-
04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	210	1	10712	3	N	-0-					-0-
*05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	213	1	9414	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	169	1	5188	3	Y	9					22
							10	9									
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149	1	4191	3	Y	14					36
							15	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	3	Y	9					45
							10	9									
03	5239	X	4133	-0-	-1106	-0-	146	1	3974	3	Y	12					57
							13	9									
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	151	1	4180	3	Y	8					65
							9	9									
05	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	157	1	4346	3	Y	7					72
							8	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7896	X	7216	-0-	-680	-0-	153	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7495	-0-	-1154	-0-	152	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6796	-0-	-1484	-0-	135	1	6661	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	155	1	7226	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	87	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	85	1	4198	2	N	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	89	1	4144	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	313	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	336	1	9390	3	N	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	283	1	8699	3	N	-0-					-0-
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	361	1	10627	3	N	-0-					-0-
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	299	1	10627	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	308	1	9152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4592	X	4124	-0-	-468	-0-	87	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4566	-0-	-354	-0-	91	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	95	1	4458	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

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-
02	4956	X	4855	-0-	-101	-0-	103	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	107	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	99	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	105	1	4910	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

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									
02	2800	N	3045	-0-	245	245	74	1	2962	3	Y	8					107
							9	9									
03	3100	N	2950	-0-	-150	95	70	1	2839	3	Y	37					144
							41	9									
04	1784	N	1689	-0-	-95	-0-	54	1	1602	3	Y	30	151	1			23
							33	9									
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	24					47
							26	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

12	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	9060	-0-	-488	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8317	-0-	-307	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8756	-0-	-637	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8350	-0-	-530	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8236	-0-	-971	-0-	8236	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

12	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5356	-0-	-468	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-					42
01	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					42
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	1			N	-0-					42
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
02	2800	N	2634	-0-	-166	693	12	1	2602	3	N	18					55
							20	9									
03	3100	N	3841	-0-	741	1434	23	1	2	2	N	42					97
							3770	3	46	9							
04	4223	X	2789	-0-	-1434	-0-	19	1	2768	3	N	2					99
							2	9									
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	15					114
							3301	3	17	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

12	7967	X	7613	-0-	-354	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7899	-0-	-6	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6685	-0-	-399	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7223	-0-	-682	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

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-
02	7924	X	7585	-0-	-339	-0-	242	1	7343	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	283	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	265	1	8270	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	276	1	8102	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
*05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

12	14291	X	13107	-0-	-1184	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	12023	-0-	-2268	-0-	12023	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	11130	-0-	-1778	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13413	-0-	-878	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	11564	-0-	-1996	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	12537	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

12	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5603	-0-	-53	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6261	-0-	-1	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4650	X	1277	-0-	-3373	-0-	352	1	925	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3685	-0-	-748	-0-	806	1	2879	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3629	-0-	-375	-0-	650	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	757	1	2748	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	763	1	3341	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	75	-0-	-3955	-0-	72	1	3	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	4424	X	4158	-0-	-266	-0-	128	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	149	1	4605	2	N	-0-					-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4135	-0-	-484	-0-	138	1	3997	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	283	1	8673	3	N	-0-					-0-
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	318	1	8879	3	N	-0-					-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	3	N	-0-					-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	307	1	8888	3	N	-0-					-0-
04	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	304	1	8888	3	N	-0-					-0-
*05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

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									
02	7952	X	2806	-0-	-5146	-0-	101	1	2705	3	N	-0-					40
03	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	222	1	5674	3	N	22					62
							24	9									
04	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	224	1	5883	3	N	42					104
							46	9									
05	6138	X	4239	-0-	-1899	-0-	155	1	4053	3	N	28					132
							31	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	22	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	20	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	21	1	976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	803	1	1424	3	N	-0-					2
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	534	1	1062	3	N	-0-					2
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					2
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	44	1	286	3	N	-0-					2
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	660	1	3102	3	N	-0-					2
*05	3100	N	4669	-0-	1569	1569	682	1	3987	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8876	X	8152	-0-	-724	-0-	172	1	7980	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8551	-0-	-842	-0-	173	1	8378	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8322	-0-	-708	-0-	165	1	8157	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8841	-0-	-242	-0-	185	1	8656	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	456	1	13455	2	N	-0-					-0-
01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	439	1	12629	2	N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	404	1	11795	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	13032	-0-	-19	-0-	434	1	12598	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	450	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	13025	-0-	-26	-0-	426	1	12599	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13832	X	12614	-0-	-1218	-0-	267	1	12347	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13967	-0-	-1347	-0-	283	1	13684	2	N	-0-					-0-
04	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	323	1	15944	2	N	-0-					-0-
*05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	315	1	14736	2	N	-0-					-0-

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
12	8835	X	8565	-0-	-270	-0-	270	1	8295	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	296	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	7289	-0-	-691	-0-	234	1	7055	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8335	-0-	-376	-0-	276	1	8059	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	260	1	7929	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	270	1	8055	3	N	-0-					-0-

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
12	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	551	1	16917	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	577	1	16163	3	N	-0-					-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	493	1	14992	3	N	-0-					-0-
03	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	526	1	15362	3	N	-0-					-0-
04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	507	1	15400	3	N	-0-					-0-
*05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	523	1	15642	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	661	1	458	3	N	-0-					60
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	859	1	3510	3	N	38					98
							42	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1018	1	3656	3	N	51					149
							56	9									
*05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	926	1	1103	3	N	16					165
							18	9									

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
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-
02	14112	X	990	-0-	-13122	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	506	1	15640	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13472	-0-	-1258	-0-	447	1	13025	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	6042	-0-	-7257	-0-	199	1	5843	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1246	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1678	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1433	1	3253	2	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	215	1	6762	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	215	1	6623	2	N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	244	1	7182	2	N	-0-					-0-
*05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	300	1	8716	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	5834	-0-	-130	-0-	123	1	5711	3	N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	155	1	6724	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6216	-0-	-174	-0-	134	1	6082	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	139	1	6220	3	N	-0-					-0-

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
12	9827	X	9363	-0-	-464	-0-	307	1	9056	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9569	-0-	-258	-0-	321	1	9248	2	N	-0-					-0-
02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	301	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	350	1	10183	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	287	1	8008	2	N	-0-					-0-
*05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	360	1	10634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4424	X	1668	-0-	-2756	-0-	869	1	799	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	1921	-0-	-1210	-0-	913	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1769	-0-	-1261	-0-	906	1	863	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	993	1	1596	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

12	9145	X	9080	-0-	-65	-0-	198	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	202	1	8806	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7823	-0-	-577	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	275	1	7995	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	297	1	8290	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8528	-0-	-555	-0-	279	1	8249	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

12	3875	X	2399	-0-	-1476	-0-	488	1	1896	3	N	14					156
							15	9									
01	3875	X	1754	-0-	-2121	-0-	178	1	1543	3	N	30	161	1			25
							33	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	778	1	3569	3	N	-0-					25
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	243	1	4867	3	N	2					27
							2	9									
04	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	169	1	3472	3	N	8					35
							9	9									
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	197	1	3983	3	N	12					47
							13	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15779	X	5864	-0-	-9915	-0-	192	1	5672	2	Y	-0-					-0-
01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	2	Y	-0-					-0-
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	470	1	13725	2	Y	-0-					-0-
03	15190	X	14964	-0-	-226	-0-	498	1	14466	2	Y	-0-					-0-
04	15330	X	14776	-0-	-554	-0-	511	1	14265	2	Y	-0-					-0-
05	15841	X	15141	-0-	-700	-0-	496	1	14645	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	1			Y	-0-					17
01	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	1			Y	-0-					17
02	588	N	92	-0-	-496	-0-	85	1	7	9	Y	6					23
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	1	4	9	Y	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	71	1	3295	2	N	-0-			-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	68	1	3301	2	N	-0-			-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	69	1	3427	2	N	-0-			-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	70	1	3253	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	23	1	5669	3	N	-0-			3
03	6355	X	5737	-0-	-618	-0-	31	1	3	2	N	-0-			3
							5703	3							
04	6210	X	5871	-0-	-339	-0-	35	1	5836	3	N	-0-			3
05	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	35	1	1	2	N	-0-			3
							5905	3							

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	13272	X	12707	-0-	-565	-0-	275	1	12432	3	N	-0-			-0-
03	14694	X	13961	-0-	-733	-0-	317	1	13644	3	N	-0-			-0-
04	14220	X	13288	-0-	-932	-0-	292	1	12996	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	13400	-0-	-1294	-0-	295	1	13105	3	N	-0-			-0-

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
12	15438	X	14318	-0-	-1120	-0-	313	1	14005	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	12993	-0-	-2352	-0-	291	1	12702	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12933	-0-	-199	-0-	286	1	12647	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	285	1	12561	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	13865	-0-	-55	-0-	320	1	13545	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	14186	-0-	-136	-0-	310	1	13876	2	N	-0-			-0-

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
12	16988	X	12921	-0-	-4067	-0-	423	1	12498	2	N	-0-			-0-
01	16988	X	13421	-0-	-3567	-0-	450	1	12971	2	N	-0-			-0-
02	15344	X	14616	-0-	-728	-0-	484	1	14132	2	N	-0-			-0-
03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	570	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	613	1	17114	2	N	-0-			-0-
*05	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	578	1	17075	2	N	-0-			-0-

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
12	13268	X	12867	-0-	-401	-0-	281	1	12586	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	12759	-0-	-509	-0-	286	1	12473	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	7299	-0-	-4685	-0-	161	1	7138	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	10488	-0-	-2780	-0-	233	1	10255	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	11346	-0-	-1224	-0-	262	1	11084	2	N	-0-			-0-
*05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	310	1	13882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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

12	10695	X	9146	-0-	-1549	-0-	289	1	8857	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	9067	-0-	-1721	-0-	314	1	8753	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	8467	-0-	-1277	-0-	261	1	8206	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	7465	-0-	-3323	-0-	238	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	7360	-0-	-2990	-0-	229	1	7131	3	N	-0-					-0-
*05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	306	1	9564	3	N	2					2
							2	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

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									
02	6132	X	4443	-0-	-1689	-0-	18	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
							5890	3									
04	6330	X	5936	-0-	-394	-0-	35	1	5901	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							5760	3									

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

12	15996	X	15529	-0-	-467	-0-	509	1	15020	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14374	-0-	-1591	-0-	482	1	13892	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	13502	-0-	-946	-0-	447	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	15030	-0-	-966	-0-	500	1	14530	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	494	1	13793	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14668	-0-	-925	-0-	480	1	14188	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

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-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	110	1	5071	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	117	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	109	1	5361	2	N	-0-					-0-
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	116	1	5412	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

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-
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	283	1	13111	2	N	-0-					-0-
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	293	1	14202	2	N	-0-					-0-
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	275	1	13569	2	N	-0-					-0-
*05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	290	1	13547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

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

12	6324	X	5609	-0-	-715	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-			-0-
02	5712	X	5415	-0-	-297	-0-	5415	3			N	-0-			-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	4961	-0-	-1099	-0-	4961	3			N	-0-			-0-
05	6324	X	4838	-0-	-1486	-0-	4838	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

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
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	418	1	12430	3	N	-0-			41
03	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	480	1	13598	3	N	-0-			41
04	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	427	1	12583	3	N	-0-			41
*05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	435	1	12614	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

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-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	651	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	874	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	824	1	1731	2	N	-0-			-0-
*05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	876	1	1362	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

12	11594	X	11425	-0-	-169	-0-	374	1	11051	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	10191	-0-	-1403	-0-	342	1	9849	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	5	-0-	-10467	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	6492	-0-	-5102	-0-	372	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	9556	-0-	-1664	-0-	330	1	9226	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10055	-0-	-1415	-0-	329	1	9726	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	N	-0-			-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14588	X	14562	-0-	-26	-0-	507	1	13953	3	N	93					152
							102	9									
03	16151	X	15984	-0-	-167	-0-	578	1	15306	3	N	91	191	1			52
							100	9									
04	15630	X	15393	-0-	-237	-0-	542	1	14746	3	N	95					147
							105	9									
*05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	579	1	15588	3	N	22	168	1			1
							24	9									

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
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
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	789	1	1229	3	N	-0-					102
03	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	804	1	1590	3	N	25					127
							28	9									
04	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	823	1	955	3	N	-0-					127
05	2232	N	806	-0-	-1426	-0-	806	1			N	-0-					127

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
12	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	544	1	11313	2	N	-0-					-0-
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	256	1	7382	2	N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	190	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	201	1	5827	2	N	-0-					-0-
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	382	1	10656	2	N	-0-					-0-
*05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7157	2	N	-0-					-0-

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
12	6200	X	3178	-0-	-3022	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3495	-0-	-89	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

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
12	11532	X	11469	-0-	-63	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	11396	-0-	-74	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					-0-
*05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9798	-0-	-494	-0-	321	1	9477	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	324	1	9334	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	278	1	8108	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9469	-0-	-668	-0-	315	1	9154	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9540	-0-	-180	-0-	330	1	9210	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9748	-0-	-48	-0-	319	1	9429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		528	-0-	528	528	345	1	183	3	N	-0-					-0-
03	3602	X	3074	-0-	-528	-0-	713	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5897	-0-	2897	2897	680	1	5217	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12390	-0-	9290	12187	150	1	12240	3	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					22
03	3069	X	2040	-0-	-1029	-0-	106	1	1934	3	N	-0-					22
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	3	N	109					131
							120	9									
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	179	1	3368	3	N	127	153	1			105
							140	9									

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
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									
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	137	1	5292	3	N	28					43
							31	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	136	1	5161	3	N	44					87
							48	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	3277	3	N	22					109
							24	9									
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	342	1	2962	3	N	-0-					109

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
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							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	20	1	4407	3	N	46	184	1			66
							51	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	15	1	1	2	N	26					92
							2408	3	29	9							
04	3390	X	2094	-0-	-1296	-0-	14	1	2066	3	N	13					105
							14	9									
05	4309	X	2055	-0-	-2254	-0-	13	1	2016	3	N	24					129
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	812	1	1376	3	N	10					101
							11	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	899	1	1643	3	N	24					125
							26	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	830	1	3992	3	N	58					183
							64	9									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	899	1	3551	3	N	32	160	1			55
							35	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

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							
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	644	1	2926	3	Y	-0-					32
03	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	670	1	2	2	Y	135	142	1			25
							3083	3	149	9							
04	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	698	1	2761	3	Y	-0-					25
05	4309	X	3086	-0-	-1223	-0-	664	1	1	2	Y	-0-					25
							2421	3									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

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-
02	7756	X	7245	-0-	-511	-0-	227	1	7018	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8068	-0-	-519	-0-	262	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	7982	-0-	-268	-0-	252	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	263	1	8047	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

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									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	957	1	2928	3	N	76					143
							84	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1055	1	3089	3	N	22					165
							24	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	1016	1	2935	3	N	8					173
							9	9									
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1050	1	2981	3	N	5	153	1			25
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	3042	-0-	-4305	-0-	96	1	2943	3	Y	3					54
							3	9									
01	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	31	1	891	3	Y	25					79
							28	9									
02	6468	X	6271	-0-	-197	-0-	214	1	6049	3	Y	7					86
							8	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	276	1	7516	3	Y	6					92
							7	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	236	1	6635	3	Y	21					113
							23	9									
05	6944	X	6337	-0-	-607	-0-	218	1	6118	3	Y	1					114
							1	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8008	X	7443	-0-	-565	-0-	241	1	7202	3	N	-0-					-0-
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	315	1	9033	3	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	295	1	8879	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8402	-0-	-61	-0-	275	1	8127	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	905	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	701	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	542	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	8204	X	7357	-0-	-847	-0-	246	1	7111	3	Y	-0-					15
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	310	1	8579	3	Y	-0-					15
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	292	1	8328	3	Y	3					18
							3	9									
05	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	295	1	8348	3	Y	-0-					18

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
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	667	1	20477	3	N	-0-					-0-
01	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	715	1	19997	3	N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	596	1	17920	3	N	-0-					-0-
03	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	699	1	20235	3	N	-0-					-0-
04	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	647	1	19382	3	N	-0-					-0-
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	185	1	5443	3	N	-0-					-0-

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
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
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	317	1	9045	3	N	-0-					10
03	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	343	1	9471	3	N	-0-					10
04	9750	X	9337	-0-	-413	-0-	314	1	9023	3	N	-0-					10
05	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	326	1	9199	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	295	1	9047	3	N	-0-					-0-
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	296	1	8265	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	6271	-0-	-1149	-0-	196	1	6075	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7743	-0-	-472	-0-	246	1	7497	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7789	-0-	-161	-0-	292	1	7497	3	N	-0-					-0-
*05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	288	1	8849	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
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-
02	9352	X	8883	-0-	-469	-0-	295	1	8588	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9908	-0-	-415	-0-	339	1	9569	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9537	-0-	-483	-0-	317	1	9220	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9640	-0-	-714	-0-	327	1	9313	3	N	-0-					-0-

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
12	8990	X	8674	-0-	-316	-0-	190	1	8484	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	191	1	8329	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7780	-0-	-256	-0-	172	1	7608	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8374	-0-	-523	-0-	186	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	188	1	7947	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8374	-0-	-306	-0-	183	1	8191	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9072	X	8241	-0-	-831	-0-	174	1	8067	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	209	1	9001	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	203	1	9397	3	N	-0-					-0-
*05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	215	1	9780	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	116	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	144	1	4365	2	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	147	1	4439	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1029	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1179	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1160	1	5213	2	N	-0-					-0-
*05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1246	1	6996	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4228	X	4109	-0-	-119	-0-	551	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	956	1	5879	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	1418	-0-	-2812	-0-	188	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	40	-0-	-4517	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	712	1	21009	2	N	-0-			-0-
01	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	720	1	20743	2	N	-0-			-0-
02	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	624	1	18220	2	N	-0-			-0-
03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	644	1	18715	2	N	-0-			-0-
04	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	700	1	19551	2	N	-0-			-0-
*05	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	728	1	21515	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	180	1	8154	3	N	-0-			-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	200	1	8782	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	177	1	8118	3	N	-0-			-0-
*05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	191	1	8743	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	14043	X	12804	-0-	-1239	-0-	280	1	12524	2	N	-0-			-0-
01	14043	X	12189	-0-	-1854	-0-	273	1	11916	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	11226	-0-	-1458	-0-	248	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	11750	-0-	-2045	-0-	261	1	11489	2	N	-0-			-0-
04	13350	X	8944	-0-	-4406	-0-	206	1	8738	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	246	1	11017	2	N	-0-			-0-

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
12	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-			-0-
01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-			-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-			-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-			-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	7750	X	6998	-0-	-752	-0-	212	1	6786	2	N	-0-			-0-
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	224	1	6998	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	229	1	7102	2	N	-0-			-0-
*04	7500	X	6898	-0-	-602	-0-	227	1	6671	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6745	-0-	-1005	-0-	224	1	6521	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
12	9269	X	6741	-0-	-2528	-0-	143	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									
02	8372	X	6538	-0-	-1834	-0-	227	1	6272	3	Y	35					87
							39	9									
03	8432	X	7027	-0-	-1405	-0-	257	1	6742	3	Y	25					112
							28	9									
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	243	1	6595	3	Y	28					140
							31	9									
05	7254	X	6641	-0-	-613	-0-	238	1	6381	3	Y	20	148	1			12
							22	9									

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
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	249	1	7647	3	N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	273	1	7643	3	N	-0-					-0-
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	233	1	6896	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	266	1	7732	3	N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	240	1	7084	3	N	-0-					-0-
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	191	1	5550	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	3	N	-0-					-0-
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	399	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	374	1	10019	3	N	-0-					-0-
*05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	415	1	10979	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4956	X	4541	-0-	-415	-0-	142	1	4399	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	157	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	154	1	4578	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	163	1	4746	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	6890	-0-	-1356	-0-	6890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	301	1	8892	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	305	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8329	-0-	-295	-0-	276	1	8053	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	289	1	8382	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8019	-0-	-921	-0-	277	1	7742	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8183	-0-	-1551	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	8568	X	7602	-0-	-966	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7246	-0-	-1934	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
*05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11788	X	812	-0-	-10976	-0-	812	1			N	-0-					-0-
03	7440	X	696	-0-	-6744	-0-	696	1			N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	15400	X	14135	-0-	-1265	-0-	438	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15778	-0-	-1272	-0-	494	1	15284	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	15358	-0-	-302	-0-	504	1	14854	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	14533	-0-	-1556	-0-	483	1	14050	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11480	X	10531	-0-	-949	-0-	325	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	384	1	11896	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	5844	-0-	-4896	-0-	193	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	2408	-0-	-9248	-0-	83	1	2325	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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-
02	6972	X	6637	-0-	-335	-0-	222	1	6415	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	261	1	7275	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	238	1	6842	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	7075	-0-	-396	-0-	242	1	6833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	31	1	6994	3	N	-0-					20
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					20
							6951	3									
04	6060	X	5687	-0-	-373	-0-	37	1	5650	3	N	-0-					20
05	6262	X	5629	-0-	-633	-0-	36	1	1	2	N	-0-					20
							5592	3									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

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-
02	6748	X	6454	-0-	-294	-0-	136	1	6318	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	141	1	6823	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6813	-0-	-387	-0-	135	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6923	-0-	-331	-0-	145	1	6778	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

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									
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	672	1	8102	3	N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	2	2	4827	3	N	-0-					-0-
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	666	1	1	2	N	-0-					-0-
							10272	3									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

12	13485	X	12267	-0-	-1218	-0-	402	1	11865	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11904	-0-	-1581	-0-	400	1	11504	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10736	-0-	-1444	-0-	356	1	10380	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	356	1	10340	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12180	-0-	-96	-0-	399	1	11781	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	166	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5640	-0-	-839	-0-	177	1	5463	2	N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	229	1	7088	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3093	-0-	-3665	-0-	106	1	2987	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

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
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	3	N	-0-					29
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3927	3	N	-0-					29
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	143	1	3865	3	N	-0-					29
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	142	1	3859	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	10638	-0-	-305	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	3			N	-0-					-0-
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	9729	-0-	-861	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	9776	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	2800	N	2470	-0-	-330	726	2470	3			N	-0-					94
03	3100	N	2726	-0-	-374	352	1	2	2725	3	N	-0-					94
04	3208	X	2856	-0-	-352	-0-	2856	3			N	-0-					94
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1	2	3125	3	N	-0-					94

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10080	X	8121	-0-	-1959	-0-	38	1	8083	3	Y	-0-					41
03	11160	X	9254	-0-	-1906	-0-	58	1	4	2	Y	65	74	1			32
							9120	3	72	9							
04	9030	X	8777	-0-	-253	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					32
05	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	62	1	2	2	Y	-0-					32
							9129	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	477	1	14094	2	N	-0-					-0-
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	492	1	14176	2	N	-0-					-0-
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	438	1	12803	2	N	-0-					-0-
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	478	1	13874	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12835	-0-	-725	-0-	444	1	12391	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	445	1	13136	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1302	1	11358	3	N	-0-					-0-
01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1702	1	10820	3	N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1568	1	4541	3	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	851	1	4709	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	840	1	4260	3	N	-0-					-0-
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	861	1	4193	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	1457	-0-	-13981	-0-	583	1	874	2	N	-0-					-0-
01	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	782	1	25052	2	N	-0-					-0-
02	39528	X	39528	-0-	-0-	-0-	1309	1	38219	2	N	-0-					-0-
03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	1312	1	38128	2	N	-0-					-0-
04	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1616	1	33804	2	N	-0-					-0-
*05	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	1044	1	30861	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	94	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	99	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	92	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	98	1	4591	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12572	X	11737	-0-	-835	-0-	248	1	11489	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12463	-0-	-1456	-0-	252	1	12211	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	10924	-0-	-2546	-0-	217	1	10707	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13129	-0-	-511	-0-	275	1	12854	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12796	X	11783	-0-	-1013	-0-	249	1	11534	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	12999	-0-	-362	-0-	263	1	12736	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	12296	-0-	-634	-0-	244	1	12052	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12805	-0-	-556	-0-	268	1	12537	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	150	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	158	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	149	1	7329	2	N	-0-					-0-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	160	1	7474	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3780	X	756	-0-	-3024	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	861	1	256	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	810	-0-	-3300	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1309	1	3770	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5264	X	3279	-0-	-1985	-0-	69	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	105	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	109	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	112	1	5217	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	878	1	2736	3	N	135					152
							149	9									
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	977	1	3093	3	N	67	186	1			33
							74	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	933	1	2536	3	N	61					94
							67	9									
*05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	577	1	2213	3	N	46					140
							51	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

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-
02	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	282	1	13036	2	N	-0-					-0-
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	293	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	280	1	13794	2	N	-0-					-0-
*05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	298	1	13959	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

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-
02	11536	X	10423	-0-	-1113	-0-	322	1	10101	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	389	1	12071	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11973	-0-	-807	-0-	392	1	11581	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12449	-0-	-757	-0-	414	1	12035	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	177	1	8084	3	N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	202	1	8119	3	N	-0-					-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	186	1	8135	3	N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	204	1	8636	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	180	1	7790	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	8196	-0-	-81	-0-	186	1	8010	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	179	1	8112	3	N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	189	1	7599	3	N	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	160	1	7051	3	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	194	1	7992	3	N	-0-					-0-
04	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	7516	3	N	-0-					-0-
*05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	177	1	7596	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	2212	N	2116	-0-	-96	-0-	66	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	84	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2479	2	N	-0-					-0-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5600	X	4664	-0-	-936	-0-	1021	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	3619	-0-	-2581	-0-	1103	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1152	1	4975	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	1836	-0-	-3341	-0-	1068	1	768	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	90	1	3615	3	Y	-0-					8
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4182	3	Y	118	126	1			-0-
							130	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4010	3	Y	142	121	1			21
							156	9									
05	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	94	1	3785	3	Y	-0-					21

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
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
02	6328	X	6115	-0-	-213	-0-	148	1	5967	3	Y	-0-					8
03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	169	1	6423	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
04	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	227	1	6322	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	238	1	6352	3	Y	-0-					4

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
12	6386	X	3865	-0-	-2521	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	171	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5006	-0-	-706	-0-	166	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	208	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	219	1	6107	2	N	-0-					-0-
*05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	221	1	6522	2	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	960	1	6430	2	N	-0-			-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1075	1	7370	2	N	-0-			-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	682	1	5673	2	N	-0-			-0-
*05	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

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-
02	18620	X	17093	-0-	-1527	-0-	528	1	16565	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	17487	-0-	-2756	-0-	546	1	16941	2	N	-0-			-0-
04	18780	X	16331	-0-	-2449	-0-	535	1	15796	2	N	-0-			-0-
*05	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	633	1	18380	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

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-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	120	1	5462	3	N	-0-			-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	143	1	5881	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5579	-0-	-451	-0-	125	1	5454	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	130	1	5646	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

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-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	162	1	7301	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	8051	3	N	-0-			-0-
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	174	1	7820	3	N	-0-			-0-
*05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	186	1	8038	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

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							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	268	1	7646	3	N	1			135
							1	9							
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	310	1	8444	3	N	9			144
							10	9							
04	8370	X	5568	-0-	-2802	-0-	183	1	5290	3	N	86			230
							95	9							
*05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	347	1	9709	3	N	1			149
							1	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
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-
02	11872	X	11189	-0-	-683	-0-	253	1	10936	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	291	1	11916	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11754	-0-	-606	-0-	269	1	11485	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	11703	-0-	-1069	-0-	272	1	11431	3	N	-0-					-0-

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
12	1860	X	376	-0-	-1484	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	99	-0-	-1581	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1147	1	5961	3	N	-0-					-0-
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	792	1	9392	3	N	-0-					-0-
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1310	1	5783	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	10780	X	9832	-0-	-948	-0-	305	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10719	-0-	-1216	-0-	335	1	10384	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10229	-0-	-1321	-0-	335	1	9894	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8739	-0-	-2886	-0-	290	1	8449	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13468	X	11355	-0-	-2113	-0-	248	1	11107	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13010	-0-	-1498	-0-	303	1	12707	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	12305	-0-	-1735	-0-	274	1	12031	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	294	1	12890	3	N	-0-					-0-

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
12	21111	X	19951	-0-	-1160	-0-	436	1	19515	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	19632	-0-	-1479	-0-	439	1	19193	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	16638	-0-	-2430	-0-	367	1	16271	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	18290	-0-	-2356	-0-	406	1	17884	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17533	-0-	-2357	-0-	404	1	17129	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19111	-0-	-853	-0-	417	1	18694	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12572	X	11300	-0-	-1272	-0-	239	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12175	-0-	-1465	-0-	246	1	11929	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11723	-0-	-1267	-0-	233	1	11490	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12381	-0-	-546	-0-	259	1	12122	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	93	1	4041	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	107	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	99	1	4268	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	97	1	4272	3	N	-0-					-0-

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
12	9393	X	9156	-0-	-237	-0-	288	1	8868	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	9028	-0-	-365	-0-	311	1	8717	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	8066	-0-	-418	-0-	270	1	7796	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	310	1	8543	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8520	-0-	-420	-0-	284	1	8236	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8774	-0-	-247	-0-	297	1	8477	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5012	X	4452	-0-	-560	-0-	95	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4757	-0-	-606	-0-	109	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4507	-0-	-683	-0-	100	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	106	1	4718	3	N	-0-					-0-

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
12	19747	X	13445	-0-	-6302	-0-	441	1	13004	2	N	-0-					-0-
01	19468	X	16189	-0-	-3279	-0-	543	1	15646	2	N	-0-					-0-
02	16380	X	15231	-0-	-1149	-0-	504	1	14727	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	16585	-0-	-1550	-0-	552	1	16033	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16025	-0-	-1195	-0-	554	1	15471	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15032	-0-	-1832	-0-	492	1	14540	2	N	-0-					-0-

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
12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	707	1	20865	2	N	-0-					-0-
01	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	689	1	19851	2	N	-0-					-0-
02	18340	X	15892	-0-	-2448	-0-	526	1	15366	2	N	-0-					-0-
03	20305	X	19382	-0-	-923	-0-	645	1	18737	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18363	-0-	-1287	-0-	635	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	19026	-0-	-1279	-0-	623	1	18403	2	N	-0-					-0-

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
12	25947	X	21848	-0-	-4099	-0-	716	1	21132	2	N	-0-					-0-
01	25947	X	19260	-0-	-6687	-0-	646	1	18614	2	N	-0-					-0-
02	23436	X	18977	-0-	-4459	-0-	628	1	18349	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	19913	-0-	-3771	-0-	663	1	19250	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	18942	-0-	-2958	-0-	655	1	18287	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18333	-0-	-3584	-0-	600	1	17733	2	N	-0-					-0-

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
12	11563	X	11055	-0-	-508	-0-	237	1	10818	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	270	1	10870	3	N	-0-					-0-
02	10192	X	9630	-0-	-562	-0-	219	1	9411	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	266	1	10945	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10506	-0-	-414	-0-	237	1	10269	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	241	1	10476	3	N	-0-					-0-

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
12	12710	X	12638	-0-	-72	-0-	271	1	12367	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	306	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10325	-0-	-1155	-0-	230	1	10095	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12671	-0-	-39	-0-	301	1	12370	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	264	1	11580	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11970	-0-	-616	-0-	268	1	11702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8792	X	8753	-0-	-39	-0-	195	1	8558	3	N	-0-			-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	238	1	9891	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	205	1	8781	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	202	1	8813	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-			-0-
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-			-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-			-0-
03	8339	X	7103	-0-	-1236	-0-	7103	3			N	-0-			-0-
04	8070	X	7024	-0-	-1046	-0-	7024	3			N	-0-			-0-
*05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-			-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	682	1	5294	3	N	-0-			-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

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-
02	9324	X	8873	-0-	-451	-0-	196	1	8677	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	232	1	9581	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9454	-0-	-416	-0-	208	1	9246	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	9571	-0-	-535	-0-	212	1	9359	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

12	10354	X	9792	-0-	-562	-0-	321	1	9471	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	327	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	9138	-0-	-214	-0-	303	1	8835	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10086	-0-	-268	-0-	336	1	9750	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9907	-0-	-113	-0-	342	1	9565	2	N	-0-			-0-
*05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	339	1	10026	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
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-
02	9240	X	9171	-0-	-69	-0-	210	1	8961	3	N	-0-			-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	247	1	10257	3	N	-0-			-0-
04	9900	X	9859	-0-	-41	-0-	222	1	9637	3	N	-0-			-0-
05	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	231	1	9697	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

12	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	108	1	4889	3	N	-0-			-0-
01	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	122	1	4893	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4540	-0-	-80	-0-	101	1	4439	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	116	1	4787	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	107	1	4604	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	106	1	4676	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14291	X	9440	-0-	-4851	-0-	9440	3			N	-0-			-0-
01	14291	X	7291	-0-	-7000	-0-	7291	3			N	-0-			-0-
02	12460	X	10691	-0-	-1769	-0-	10691	3			N	-0-			-0-
03	12989	X	11471	-0-	-1518	-0-	11471	3			N	-0-			-0-
04	12570	X	10234	-0-	-2336	-0-	10234	3			N	-0-			-0-
05	11842	X	5790	-0-	-6052	-0-	5790	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	618	1	3046	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

12	3100	N	4653	-0-	1553	1553	303	1	4350	2	N	-0-			-0-
01	6168	X	4615	-0-	-1553	-0-	394	1	4221	2	N	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	404	1	3570	2	N	-0-			-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	422	1	3656	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	378	1	3262	2	N	-0-			-0-
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	2377	-0-	-2862	-0-	414	1	1963	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	392	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	811	1	5639	3	N	-0-					-0-
*05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	863	1	9218	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

12	16585	X	15023	-0-	-1562	-0-	474	1	14549	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	14923	-0-	-1600	-0-	517	1	14406	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	13087	-0-	-1837	-0-	408	1	12679	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	12586	-0-	-3937	-0-	407	1	12179	3	N	-0-					-0-
04	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	459	1	14326	3	N	-0-					-0-
05	14911	X	13860	-0-	-1051	-0-	436	1	13424	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

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									
02	15092	X	14543	-0-	-549	-0-	501	1	13956	3	Y	78					298
							86	9									
03	16709	X	15918	-0-	-791	-0-	578	1	15250	3	Y	82	192	1			188
							90	9									
04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	528	1	14578	3	Y	59	146	1			101
							65	9									
05	16089	X	15490	-0-	-599	-0-	551	1	14893	3	Y	42					143
							46	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 #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	1351	-0-	-7825	-0-	42	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	36	-0-	-9140	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	4508	-0-	-3724	-0-	151	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	5477	-0-	-3637	-0-	189	1	5288	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	121	1	5008	3	N	-0-					-0-
*05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	118	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	107	1	3214	2	N	-0-					-0-
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	744	1	6396	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6908	-0-	-749	-0-	688	1	6220	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	6387	-0-	-529	-0-	672	1	5715	3	N	-0-					-0-
03	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	744	1	7687	3	N	-0-					-0-
04	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	720	1	7659	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	744	1	6247	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1005	-0-	-1185	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					26
01	341	X	335	-0-	-6	-0-	328	1	7	9	Y	6					32
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	300	1	2371	3	Y	-0-					32
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	335	1	1	2	Y	-0-					32
							1212	3									
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	9	1	1400	3	Y	13	45	1			-0-
							14	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		308	-0-	308	308	308	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		247	-0-	247	555	247	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
*05	1316	X	761	-0-	-555	-0-	607	1	154	9	N	140					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11657	-0-	-1084	-0-	255	1	11402	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	260	1	11351	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	229	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11046	-0-	-1447	-0-	245	1	10801	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11379	-0-	-711	-0-	262	1	11117	2	N	-0-					-0-
*05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	259	1	11603	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

12	18755	X	15154	-0-	-3601	-0-	497	1	14657	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14180	-0-	-4575	-0-	476	1	13704	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	12942	-0-	-3998	-0-	429	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14118	-0-	-1444	-0-	470	1	13648	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13933	-0-	-1097	-0-	482	1	13451	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14429	-0-	-792	-0-	472	1	13957	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

12	30907	X	23542	-0-	-7365	-0-	771	1	22771	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	21162	-0-	-9745	-0-	710	1	20452	2	N	-0-					-0-
02	27916	X	18944	-0-	-8972	-0-	627	1	18317	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	21203	-0-	-6201	-0-	706	1	20497	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	20880	-0-	-3210	-0-	722	1	20158	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	21065	-0-	-2557	-0-	689	1	20376	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

12	3100	N	14575	-0-	11475	11475	14575	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	34	-0-	-3066	8409	34	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1875	-0-	-925	7484	207	1	1668	3	N	-0-					-0-
03	17842	X	10358	-0-	-7484	-0-	1051	1	9307	3	N	-0-					-0-
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	540	1	10234	3	N	-0-					-0-
*05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

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									
02	3948	X	2840	-0-	-1108	-0-	419	1	2421	3	N	-0-					17
03	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	414	1	1	2	N	-0-					17
							1976	3									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	472	1	3314	3	N	8					25
							9	9									
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	N	13					38
							3715	3	14	9							

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
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									
02	3108	X	3053	-0-	-55	-0-	73	1	2978	3	N	2					23
							2	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	92	1	3414	3	N	27					50
							30	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	85	1	3309	3	N	7					57
							8	9									
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	133	1	3563	3	N	-0-					57

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	448	1	47	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
04	1140	X	445	-0-	-695	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

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-
02	14420	X	9226	-0-	-5194	-0-	1414	1	7812	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	5914	-0-	-10051	-0-	1384	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	8916	-0-	-5634	-0-	1942	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	3204	-0-	-8948	-0-	745	1	2459	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

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-
02	7868	X	7630	-0-	-238	-0-	161	1	7469	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	170	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	161	1	7950	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	172	1	8064	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

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-
02	8792	X	8298	-0-	-494	-0-	175	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9030	-0-	-704	-0-	183	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8806	-0-	-614	-0-	175	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8940	-0-	-515	-0-	187	1	8753	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

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-
02	6272	X	4813	-0-	-1459	-0-	102	1	4711	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5456	-0-	-1147	-0-	110	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4256	-0-	-1924	-0-	85	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5375	-0-	-639	-0-	113	1	5262	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4256	X	3227	-0-	-1029	-0-	111	1	3116	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	3554	-0-	-1158	-0-	129	1	3425	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	129	1	3499	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	149	1	4077	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5264	X	4817	-0-	-447	-0-	171	1	4540	3	N	96	183	1			1
							106	9									
03	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	184	1	4849	3	N	63					64
							69	9									
04	5790	X	4875	-0-	-915	-0-	173	1	4627	3	N	68					132
							75	9									
05	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	179	1	4808	3	N	60					192
							66	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7406	X	5093	-0-	-2313	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	84	1	3869	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	80	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	81	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4648	X	4492	-0-	-156	-0-	889	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	959	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	979	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	2478	-0-	-2668	-0-	896	1	1582	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	115	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	117	1	5682	2	N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	113	1	5591	2	N	-0-					-0-
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	131	1	6117	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2380	X	103	-0-	-2277	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	22	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	81	-0-	-2259	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	9212	X	7736	-0-	-1476	-0-	239	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8645	-0-	-1554	-0-	268	1	8377	2	N	-0-					-0-
04	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	375	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	309	1	8853	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	5656	X	5465	-0-	-191	-0-	116	1	5349	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	116	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5145	-0-	-915	-0-	102	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

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-
02	7896	X	7714	-0-	-182	-0-	232	1	7482	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8511	-0-	-231	-0-	266	1	8245	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	276	1	7870	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	280	1	8027	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5544	X	5034	-0-	-510	-0-	106	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	115	1	5561	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	109	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	114	1	5309	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	71	1	1	2	N	-0-					-0-
							2099	3									
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	228	1	6508	3	N	-0-					-0-
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	182	1	1	2	N	-0-					-0-
							5139	3									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8708	X	8060	-0-	-648	-0-	170	1	7890	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8237	-0-	-939	-0-	167	1	8070	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	164	1	8106	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8401	-0-	-682	-0-	176	1	8225	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1087	1	11515	3	Y	25					62
							28	9									
01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1102	1	10918	3	Y	28					90
							31	9									
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	958	1	8846	3	Y	15					105
							17	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1063	1	9488	3	Y	17					122
							19	9									
*04	10200	X	9850	-0-	-350	-0-	1002	1	8839	3	Y	8	130	1			-0-
							9	9									
05	10540	X	8359	-0-	-2181	-0-	977	1	7378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13104	X	11985	-0-	-1119	-0-	375	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12906	-0-	-827	-0-	403	1	12503	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12406	-0-	-884	-0-	405	1	12001	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	418	1	12327	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	177	1	5558	2	N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	187	1	5793	2	N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	181	1	5350	2	N	-0-					-0-
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	188	1	5465	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	181	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	199	1	8519	3	N	-0-					-0-
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	175	1	7844	3	N	-0-					-0-
*05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	N	-0-					-0-

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
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	238	1	10654	2	N	-0-					-0-
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	271	1	11835	2	N	-0-					-0-
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	229	1	10136	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10837	-0-	-106	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10402	-0-	-398	-0-	360	1	10042	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	355	1	10480	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	221	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	255	1	7354	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4441	-0-	-1187	-0-	147	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4210	-0-	-2021	-0-	140	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	3956	-0-	-2074	-0-	137	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	132	1	3886	2	N	-0-					-0-

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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	1	8	3	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	10230	X	5385	-0-	-4845	-0-	169	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									
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	328	1	8916	3	N	76	75	1			142
							84	9									
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	391	1	10217	3	N	86	171	1			57
							95	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	377	1	10247	3	N	87					144
							96	9									
05	10230	X	9684	-0-	-546	-0-	349	1	9247	3	N	80	186	1			38
							88	9									

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	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	13160	X	1465	-0-	-11695	-0-	47	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	393	1	12235	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12605	-0-	-955	-0-	413	1	12192	2	N	-0-					-0-
*05	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	439	1	12787	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	221	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	236	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	224	1	11077	2	N	-0-					-0-
*05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	253	1	11834	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	191	1	8840	2	N	-0-					-0-
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	206	1	9947	2	N	-0-					-0-
04	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	193	1	9501	2	N	-0-					-0-
*05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	208	1	9725	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	9705	-0-	-1083	-0-	318	1	9387	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9927	-0-	-861	-0-	333	1	9594	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	292	1	8519	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9670	-0-	-343	-0-	322	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9452	-0-	-238	-0-	327	1	9125	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	320	1	9459	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	DAY ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	4097	-0-	-1824	-0-	128	1	3944	3	Y	23					111
							25	9									
01	5859	X	3208	-0-	-2651	-0-	109	1	3089	3	Y	9					120
							10	9									
02	5292	X	4158	-0-	-1134	-0-	1090	1	3004	3	Y	58					178
							64	9									
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1255	1	4576	3	Y	13	103	1			88
							14	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1201	1	4166	3	Y	1					89
							1	9									
05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	1181	1	2592	3	Y	1					90
							1	9									

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
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									
02	5628	X	5509	-0-	-119	-0-	195	1	5296	3	N	16	170	1			41
							18	9									
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	215	1	5624	3	N	40					81
							44	9									
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	210	1	5648	3	N	54					135
							59	9									
05	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	215	1	5778	3	N	-0-					135

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

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-
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	369	1	11568	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12834	-0-	-744	-0-	404	1	12430	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12623	-0-	-517	-0-	415	1	12208	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12900	-0-	-678	-0-	428	1	12472	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

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-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	159	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	187	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2852	-0-	-2398	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	1630	-0-	-4043	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

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-
02	5908	X	5302	-0-	-606	-0-	113	1	5189	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	119	1	5147	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	93	1	5147	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5001	-0-	-1199	-0-	107	1	4894	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

12	4619	X	2888	-0-	-1731	-0-	95	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2925	-0-	-1694	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2759	-0-	-1217	-0-	91	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	119	1	3316	2	N	-0-					-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3141	2	N	-0-					-0-

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
12	13268	X	9994	-0-	-3274	-0-	886	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	926	1	10677	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10220	-0-	-1764	-0-	828	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10370	-0-	-1720	-0-	897	1	9473	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10750	-0-	-470	-0-	893	1	9857	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11582	-0-	-12	-0-	920	1	10662	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	104	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	120	1	5349	3	N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	115	1	5236	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	116	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	121	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	114	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	122	1	5701	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	5236	X	5076	-0-	-160	-0-	173	1	4902	3	N	1					216
							1	9									
03	5797	X	5471	-0-	-326	-0-	194	1	5277	3	N	-0-					216
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	189	1	5164	3	N	-0-					216
05	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	194	1	5192	3	N	12	163	1			65
							13	9									

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
12	9830	X	5475	-0-	-4355	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	3	N	-0-					-0-

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
12	3472	X	2438	-0-	-1034	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	14	-0-	-3458	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	14	-0-	-3334	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-

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
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8792	X	8606	-0-	-186	-0-	182	1	8424	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9336	-0-	-398	-0-	189	1	9147	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9004	-0-	-416	-0-	179	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9095	-0-	-639	-0-	190	1	8905	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10752	X	9859	-0-	-893	-0-	305	1	9554	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11002	-0-	-902	-0-	345	1	10657	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10708	-0-	-212	-0-	352	1	10356	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8484	-0-	-2738	-0-	282	1	8202	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	162	1	7310	3	N	-0-					-0-
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	195	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	174	1	7999	3	N	-0-					-0-
*05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	179	1	7835	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8688	-0-	-705	-0-	274	1	8414	3	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8794	-0-	-537	-0-	302	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8099	-0-	-189	-0-	277	1	7822	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8900	-0-	-214	-0-	310	1	8560	3	Y	27					27
							30	9									
04	8610	X	8325	-0-	-285	-0-	283	1	8042	3	Y	-0-					27
05	8959	X	8653	-0-	-306	-0-	301	1	8352	3	Y	-0-	24	1			-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
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-
02	4256	X	4174	-0-	-82	-0-	88	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	92	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	87	1	4268	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	91	1	4254	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12236	X	11227	-0-	-1009	-0-	348	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12534	-0-	-1013	-0-	392	1	12142	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	400	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11646	-0-	-1126	-0-	386	1	11260	2	N	-0-					-0-

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
12	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1823	-0-	-1509	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

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
12	17391	X	13474	-0-	-3917	-0-	425	1	13049	3	Y	-0-					-0-
01	17391	X	13902	-0-	-3489	-0-	479	1	13423	3	Y	-0-					-0-
02	15708	X	13032	-0-	-2676	-0-	431	1	12601	3	Y	-0-					-0-
03	16709	X	14772	-0-	-1937	-0-	509	1	14263	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14673	-0-	-507	-0-	486	1	14187	3	Y	-0-					-0-
*05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	Y	-0-					-0-

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
12	8680	X	7138	-0-	-1542	-0-	225	1	6913	3	Y	-0-					-0-
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	304	1	8525	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	254	1	7313	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	8282	-0-	-243	-0-	287	1	7984	3	Y	10					10
							11	9									
04	8550	X	7831	-0-	-719	-0-	261	1	7570	3	Y	-0-					10
05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	273	1	7783	3	Y	-0-	6	1			-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
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-
02	6580	X	6372	-0-	-208	-0-	135	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6332	-0-	-953	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	136	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6860	-0-	-425	-0-	144	1	6716	2	N	-0-					-0-

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
12	11160	X	2623	-0-	-8537	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	2330	-0-	-8830	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	403	-0-	-9677	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	715	-0-	-2292	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	1647	-0-	-9153	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

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
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	428	1	12634	2	N	-0-					-0-
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	414	1	11931	2	N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	356	1	10409	2	N	-0-					-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	387	1	11248	2	N	-0-					-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	377	1	10516	2	N	-0-					-0-
*05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	371	1	10977	2	N	-0-					-0-

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
12	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	275	-0-	-313	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	651	X	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

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
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1370	1	4010	3	Y	31					52
							34	9									
01	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	1377	1	3990	3	Y	17					69
							19	9									
02	4900	X	3321	-0-	-1579	-0-	1198	1	2110	3	Y	12					81
							13	9									
03	5425	X	4075	-0-	-1350	-0-	1337	1	2724	3	Y	13	72	1			22
							14	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1337	1	3950	3	Y	9					31
							10	9									
05	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	1382	1	3846	3	Y	1					32
							1	9									

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
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-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	192	1	8833	3	N	-0-					-0-
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	216	1	9344	3	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	218	1	9344	3	N	-0-					-0-
*05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	205	1	9215	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	9184	X	7912	-0-	-1272	-0-	172	1	7740	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8700	-0-	-724	-0-	198	1	8502	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	184	1	8502	3	N	-0-					-0-
*05	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	182	1	8217	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	129	1	5980	2	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	125	1	6190	2	N	-0-					-0-
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	6169	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	85	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	101	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9352	X	9125	-0-	-227	-0-	193	1	8932	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9955	-0-	-399	-0-	202	1	9753	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9475	-0-	-545	-0-	188	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	204	1	9564	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4592	X	4465	-0-	-127	-0-	94	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	119	1	5760	2	N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	112	1	5543	2	N	-0-					-0-
*05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5694	2	N	-0-					-0-

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
12	11408	X	10955	-0-	-453	-0-	345	1	10610	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9993	-0-	-888	-0-	343	1	9650	3	Y	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	300	1	8510	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	7843	-0-	-2821	-0-	276	1	7567	3	Y	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	380	1	10718	3	Y	-0-					-0-
*05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	383	1	10627	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	255	1	5262	2	N	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	419	1	6203	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	262	1	5193	2	N	-0-					-0-
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	277	1	5569	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6664	X	4503	-0-	-2161	-0-	480	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4649	-0-	-2729	-0-	537	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4122	-0-	-3018	-0-	434	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3324	-0-	-4054	-0-	519	1	2805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	78	1	3606	2	N	-0-			-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	84	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	75	1	3720	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	78	1	3655	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

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-
02	19656	X	18810	-0-	-846	-0-	585	1	18225	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	20822	-0-	-382	-0-	652	1	20170	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	20152	-0-	-368	-0-	659	1	19493	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	19608	-0-	-1224	-0-	652	1	18956	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

12	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	679	1	20030	2	N	-0-			-0-
01	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	694	1	19978	2	N	-0-			-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	573	1	16735	2	N	-0-			-0-
03	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	663	1	19258	2	N	-0-			-0-
04	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	668	1	18643	2	N	-0-			-0-
*05	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	656	1	19389	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

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-
02	9492	X	9169	-0-	-323	-0-	194	1	8975	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	206	1	9950	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9451	-0-	-599	-0-	188	1	9263	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9861	-0-	-493	-0-	206	1	9655	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

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-
02	6664	X	6049	-0-	-615	-0-	142	1	5907	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	174	1	6902	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6931	-0-	-29	-0-	231	1	6700	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6635	-0-	-185	-0-	226	1	6409	3	N	-0-			-0-

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
12	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	273	1	8412	3	N	33					170
							36	9									
01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	332	1	9428	3	N	55					225
							61	9									
02	8736	X	8458	-0-	-278	-0-	307	1	8108	3	N	39	180	1			84
							43	9									
03	9672	X	9161	-0-	-511	-0-	340	1	8760	3	N	55					139
							61	9									
04	9480	X	8826	-0-	-654	-0-	320	1	8465	3	N	37					176
							41	9									
05	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	324	1	8417	3	N	36					212
							40	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7308	X	6820	-0-	-488	-0-	235	1	6578	3	Y	6					13
							7	9									
03	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	275	1	7420	3	Y	7					20
							8	9									
04	7650	X	5615	-0-	-2035	-0-	197	1	5415	3	Y	3					23
							3	9									
05	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	234	1	6415	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7812	X	4620	-0-	-3192	-0-	152	1	4468	3	N	-0-					-0-
03	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	330	1	9338	3	N	-0-					-0-
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	341	1	10000	3	N	-0-					-0-
*05	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	413	1	12071	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	16	1	3441	3	N	3					83
							3	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					85
							3257	3	2	9							
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	N	7					92
							8	9									
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	4					96
							3026	3	4	9							

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
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-
02	4340	X	3184	-0-	-1156	-0-	1054	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	1436	1	1838	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3399	-0-	-891	-0-	1479	1	1920	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5572	X	5220	-0-	-352	-0-	113	1	5107	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	120	1	5268	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	118	1	5301	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5358	-0-	-656	-0-	116	1	5242	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	122	1	6007	3	N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	136	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6115	-0-	-155	-0-	124	1	5991	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	121	1	5924	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	9016	X	5195	-0-	-3821	-0-	160	1	5035	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	6823	-0-	-2229	-0-	213	1	6610	2	N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	285	1	8386	2	N	-0-					-0-
*05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	302	1	8814	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	843	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	936	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	910	1	3211	2	N	-0-					-0-
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	922	1	3403	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	10024	X	9478	-0-	-546	-0-	40	1	9438	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9518	3									
04	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	59	1	9580	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9670	-0-	-901	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							9610	3									

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
12	21793	X	17454	-0-	-4339	-0-	17454	3			N	-0-					-0-
01	21390	X	12703	-0-	-8687	-0-	12703	3			N	-0-					-0-
02	19320	X	9871	-0-	-9449	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
03	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	491	-0-	-16399	-0-	491	1			N	-0-					-0-
05	17453	X	14538	-0-	-2915	-0-	327	1	14211	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	139	1	4280	3	N	27					127
							30	9									
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	3	N	18					145
							20	9									
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	3	N	22					167
							24	9									
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	152	1	4059	3	N	24					191
							26	9									
04	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3741	3	N	13					204
							14	9									
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	N	14					218
							15	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	397	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									
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	398	1	11007	3	Y	53					142
							58	9									
03	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	458	1	12239	3	Y	72					214
							79	9									
04	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	430	1	11817	3	Y	62	189	1			87
							68	9									
05	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	439	1	11924	3	Y	32					119
							35	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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-
02	9940	X	7349	-0-	-2591	-0-	155	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7613	-0-	-3237	-0-	154	1	7459	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	147	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5954	-0-	-2695	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	16151	X	15028	-0-	-1123	-0-	492	1	14536	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15244	-0-	-752	-0-	512	1	14732	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13701	-0-	-635	-0-	454	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15065	-0-	-497	-0-	501	1	14564	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	14597	-0-	-223	-0-	505	1	14092	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	488	1	14420	2	N	-0-					-0-

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
12	9579	X	8992	-0-	-587	-0-	295	1	8697	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	307	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	289	1	8429	2	N	-0-					-0-
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	322	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	326	1	9109	2	N	-0-					-0-
*05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	352	1	10407	2	N	-0-					-0-

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
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	700	N	190	-0-	-510	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	86	1	2631	3	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	73	1	2406	3	N	-0-					-0-
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	71	1	2386	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	2324	N	1939	-0-	-385	-0-	9	1	1923	3	N	6					102
							7	9									
03	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	15	1	1	2	N	27					129
							2369	3	30	9							
04	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	14	1	2109	3	N	26					155
							29	9									
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	14	1	2083	3	N	4					159
							4	9									

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
12	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	201	1	5929	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5251	-0-	-909	-0-	174	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5791	-0-	-905	-0-	193	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	183	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	180	1	5322	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5600	X	3020	-0-	-2580	-0-	388	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2512	-0-	-3688	-0-	435	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2027	-0-	-2803	-0-	495	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	1958	-0-	-2661	-0-	472	1	1486	2	N	-0-					-0-

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
12	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	174	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4137	-0-	-875	-0-	137	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	773	-0-	-4683	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1270	-0-	-3980	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	160	1	4730	2	N	-0-					-0-

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
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
02	5376	X	4901	-0-	-475	-0-	166	1	4735	3	N	-0-					18
03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	178	1	4851	3	N	-0-					18
04	5460	X	4931	-0-	-529	-0-	168	1	4763	3	N	-0-					18
05	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	159	1	4558	3	N	-0-					18

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
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-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	199	1	8574	3	N	-0-					-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	167	1	8574	3	N	-0-					-0-
*05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	157	1	7068	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6496	X	5739	-0-	-757	-0-	122	1	5617	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	146	1	6372	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	136	1	6372	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	131	1	5789	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6832	X	6455	-0-	-377	-0-	138	1	6317	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	152	1	6495	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6636	-0-	-774	-0-	141	1	6495	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6937	-0-	-720	-0-	149	1	6788	3	N	-0-					-0-

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
12	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	350	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	346	1	9967	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	8910	-0-	-1338	-0-	295	1	8615	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	8937	-0-	-2409	-0-	297	1	8640	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	8604	-0-	-2226	-0-	297	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9113	-0-	-1551	-0-	298	1	8815	2	N	-0-					-0-

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
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	389	1	11487	2	N	-0-			-0-
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	391	1	11271	2	N	-0-			-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	333	1	9729	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	390	1	11328	2	N	-0-			-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	384	1	10737	2	N	-0-			-0-
*05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	353	1	10438	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

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-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	96	1	3004	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	96	1	2981	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	100	1	2946	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	91	1	2644	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

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-
02	8512	X	8122	-0-	-390	-0-	172	1	7950	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9297	-0-	-127	-0-	188	1	9109	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8757	-0-	-243	-0-	174	1	8583	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	182	1	8507	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

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-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	128	1	5621	3	N	-0-			-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	126	1	5372	3	N	-0-			-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	100	1	5372	3	N	-0-			-0-
*05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	6888	X	5799	-0-	-1089	-0-	267	1	5532	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	394	1	5847	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	282	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	276	1	5578	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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-
02	7924	X	7391	-0-	-533	-0-	156	1	7235	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7863	-0-	-817	-0-	159	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7655	-0-	-625	-0-	152	1	7503	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7852	-0-	-487	-0-	164	1	7688	2	N	-0-			-0-

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
12	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	241	1	10944	3	N	-0-			-0-
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	251	1	10042	3	N	-0-			-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	181	1	8225	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8713	-0-	-215	-0-	199	1	8514	3	N	-0-			-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	192	1	8514	3	N	-0-			-0-
05	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	189	1	8419	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	922	1	4795	3	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1023	1	5175	3	N	-0-			-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	554	1	5175	3	N	-0-			-0-
*05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	834	1	3448	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-			-0-
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-			-0-
02	6832	X	6555	-0-	-277	-0-	6555	3			N	-0-			-0-
03	7626	X	6892	-0-	-734	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6507	-0-	-873	-0-	6507	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	13597	-0-	-2399	-0-	446	1	13151	2	N	-0-			-0-
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	605	1	17409	2	N	-0-			-0-
02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	677	1	19756	2	N	-0-			-0-
03	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	723	1	21017	2	N	-0-			-0-
04	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	670	1	18724	2	N	-0-			-0-
*05	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	648	1	19142	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10976	X	10136	-0-	-840	-0-	214	1	9922	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10876	-0-	-1276	-0-	220	1	10656	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10317	-0-	-1443	-0-	205	1	10112	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	10667	-0-	-1485	-0-	223	1	10444	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3864	X	2682	-0-	-1182	-0-	57	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3114	-0-	-1164	-0-	63	1	3051	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2407	-0-	-1733	-0-	48	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	2828	-0-	-1450	-0-	59	1	2769	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	605	1	51	3	N	-0-			-0-
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	983	1	5195	3	N	-0-			-0-

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
12	12958	X	12024	-0-	-934	-0-	394	1	11630	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	405	1	11669	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11061	-0-	-643	-0-	366	1	10695	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	11502	-0-	-1456	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11801	-0-	-739	-0-	408	1	11393	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11751	-0-	-494	-0-	385	1	11366	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

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-
02	6468	X	6241	-0-	-227	-0-	213	1	6028	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	244	1	6644	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6775	-0-	-155	-0-	230	1	6545	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6493	-0-	-420	-0-	226	1	6267	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

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-
02	10108	X	9141	-0-	-967	-0-	204	1	8937	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	267	1	11140	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10070	-0-	-760	-0-	229	1	9841	3	N	-0-					-0-
*05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	283	1	12235	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	13	1	4048	3	N	84	97	1			90
							92	9									
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	92	1	3750	3	N	-0-					90
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	81	1	3251	3	N	-0-					90
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	3	N	-0-					90
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	3	N	125	125	1			90
							138	9									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	134	1	3644	3	N	-0-					90

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

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							
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	17	1	3617	3	N	5	46	1			25
							6	9									
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	4					29
							5939	3	4	9							
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	44	1	6526	3	N	70					99
							77	9									
*05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					99
							6742	3									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

12	18352	X	18130	-0-	-222	-0-	594	1	17536	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	18091	-0-	-261	-0-	607	1	17484	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	14948	-0-	-1628	-0-	495	1	14453	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	16573	-0-	-1624	-0-	551	1	16022	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16393	-0-	-1217	-0-	567	1	15826	2	N	-0-					-0-
*05	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	599	1	17699	2	N	-0-					-0-

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
12	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	547	1	16157	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	323	1	14124	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	474	1	13851	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15791	-0-	-360	-0-	525	1	15266	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	14370	-0-	-1260	-0-	497	1	13873	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15826	-0-	-325	-0-	518	1	15308	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-			-0-
01	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	905	1	26057	2	N	-0-			-0-
02	37592	X	37592	-0-	-0-	-0-	1245	1	36347	2	N	-0-			-0-
03	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1193	1	34674	2	N	-0-			-0-
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	1064	1	29713	2	N	-0-			-0-
*05	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	952	1	28133	2	N	-0-			-0-

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
12	12431	X	1239	-0-	-11192	-0-	41	1	1198	2	N	-0-			-0-
01	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	550	1	15844	2	N	-0-			-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	788	1	23006	2	N	-0-			-0-
03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	756	1	21952	2	N	-0-			-0-
04	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	694	1	19376	2	N	-0-			-0-
*05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	626	1	18492	2	N	-0-			-0-

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
12	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	517	1	15271	2	N	-0-			-0-
01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	480	1	13816	2	N	-0-			-0-
02	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	562	1	16406	2	N	-0-			-0-
03	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	703	1	20424	2	N	-0-			-0-
04	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	600	1	16749	2	N	-0-			-0-
*05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	495	1	14639	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	31	1	952	2	N	-0-			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	320	-0-	-765	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-

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
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-			-0-
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-			-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-			-0-
*05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			N	-0-			-0-

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
12	12617	X	12558	-0-	-59	-0-	12558	3			N	-0-			-0-
01	12369	X	12153	-0-	-216	-0-	12153	3			N	-0-			-0-
02	11424	X	10018	-0-	-1406	-0-	10018	3			N	-0-			-0-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	11093	3			N	-0-			-0-
04	12240	X	10996	-0-	-1244	-0-	10996	3			N	-0-			-0-
*05	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	10136	X	9862	-0-	-274	-0-	1130	1	8732	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9210	-0-	-1640	-0-	1226	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9073	-0-	-857	-0-	1196	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9149	-0-	-1763	-0-	1212	1	7937	2	N	-0-					-0-

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
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
*05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	150	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	154	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	140	1	6930	2	N	-0-					-0-
*05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	157	1	7346	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	5656	X	5073	-0-	-583	-0-	22	1	5048	3	Y	3					31
							3	9									
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					31
							5813	3									
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	37	1	5564	3	Y	-0-					31
05	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							5510	3									

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
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-
02	16352	X	15140	-0-	-1212	-0-	320	1	14820	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16212	-0-	-1024	-0-	328	1	15884	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15539	-0-	-1141	-0-	309	1	15230	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15738	-0-	-1312	-0-	329	1	15409	2	N	-0-					-0-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	7672	X	13	-0-	-7659	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	58	-0-	-8436	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
*05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7980	X	7242	-0-	-738	-0-	153	1	7089	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7746	-0-	-965	-0-	157	1	7589	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7396	-0-	-1034	-0-	147	1	7249	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	156	1	7290	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7532	X	6860	-0-	-672	-0-	145	1	6715	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6982	-0-	-1357	-0-	141	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	140	1	6911	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7056	-0-	-1066	-0-	148	1	6908	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12796	X	11755	-0-	-1041	-0-	249	1	11506	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12796	-0-	-1123	-0-	259	1	12537	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12460	-0-	-1010	-0-	247	1	12213	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	264	1	12339	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	136	1	6199	3	N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	155	1	6182	3	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	113	1	5195	3	N	-0-					-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	145	1	6227	3	N	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	134	1	5938	3	N	-0-					-0-
*05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	133	1	5956	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	7840	X	7218	-0-	-622	-0-	153	1	7065	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8109	-0-	-571	-0-	164	1	7945	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	157	1	7729	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	169	1	7896	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	8764	X	7130	-0-	-1634	-0-	32	1	7098	3	Y	-0-					97
03	9703	X	6006	-0-	-3697	-0-	431	1	3	2	Y	80	139	1			38
							5484	3	88	9							
04	9390	X	7353	-0-	-2037	-0-	143	1	7210	3	Y	-0-					38
05	9703	X	3593	-0-	-6110	-0-	619	1	1	2	Y	-0-					38
							2973	3									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	470	1	2721	3	N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	410	1	3846	3	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	360	1	3296	3	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	378	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	425	1	4352	3	N	-0-					-0-
*05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	499	1	5060	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	235	1	7287	2	N	-0-					-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	255	1	7524	2	N	-0-					-0-
*05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	250	1	7287	2	N	-0-					-0-

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
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	463	1	13662	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13881	-0-	-7	-0-	466	1	13415	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12271	-0-	-273	-0-	406	1	11865	2	N	-0-					-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	470	1	13663	2	N	-0-					-0-
04	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	476	1	13284	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13494	-0-	-394	-0-	442	1	13052	2	N	-0-					-0-

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
12	12989	X	9434	-0-	-3555	-0-	309	1	9125	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10768	-0-	-2221	-0-	361	1	10407	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	10936	-0-	-488	-0-	362	1	10574	2	N	-0-			-0-
03	12648	X	11785	-0-	-863	-0-	392	1	11393	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11147	-0-	-583	-0-	385	1	10762	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11555	-0-	-566	-0-	378	1	11177	2	N	-0-			-0-

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
12	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	5025	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	3			N	-0-			-0-
02	4816	X	4254	-0-	-562	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
*05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	63	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1220	-0-	-1074	-0-	25	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	1127	-0-	-1093	-0-	22	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	1121	-0-	-1173	-0-	23	1	1098	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
12	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	236	1	6959	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	264	1	7608	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7108	-0-	-228	-0-	235	1	6873	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	258	1	7509	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	265	1	7410	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	246	1	7278	2	N	-0-			-0-

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
12	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	281	1	8286	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	286	1	8243	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	248	1	7238	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8329	-0-	-289	-0-	277	1	8052	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	280	1	7833	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	248	1	7321	2	N	-0-			-0-

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
12	11160	X	9993	-0-	-1167	-0-	327	1	9666	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	317	1	9120	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	8441	-0-	-1555	-0-	280	1	8161	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	306	1	8885	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	305	1	8529	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8815	-0-	-1167	-0-	289	1	8526	2	N	-0-			-0-

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
12	9548	X	9456	-0-	-92	-0-	310	1	9146	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	297	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8213	-0-	-495	-0-	272	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	286	1	8305	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8803	-0-	-527	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9254	-0-	-201	-0-	303	1	8951	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

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-
02	11536	X	11033	-0-	-503	-0-	246	1	10787	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12314	-0-	-458	-0-	292	1	12022	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11871	-0-	-489	-0-	265	1	11606	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	12146	-0-	-409	-0-	274	1	11872	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

12	12152	X	11769	-0-	-383	-0-	386	1	11383	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11156	-0-	-996	-0-	374	1	10782	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10019	-0-	-621	-0-	332	1	9687	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10939	-0-	-872	-0-	364	1	10575	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	361	1	10087	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10856	-0-	-924	-0-	355	1	10501	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

12	372	N	306	-0-	-66	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

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-
02	8848	X	8290	-0-	-558	-0-	266	1	8024	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	9313	-0-	-297	-0-	309	1	9004	3	N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	290	1	9004	3	N	-0-					-0-
*05	9424	X	9356	-0-	-68	-0-	301	1	9055	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

12	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

12	5797	X	5571	-0-	-226	-0-	122	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	117	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4832	-0-	-404	-0-	107	1	4725	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	122	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	122	1	5454	2	N	-0-					-0-

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
12	22971	X	19540	-0-	-3431	-0-	640	1	18900	2	N	-0-			-0-
01	22940	X	19373	-0-	-3567	-0-	650	1	18723	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	15986	-0-	-2326	-0-	529	1	15457	2	N	-0-			-0-
03	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	753	1	21874	2	N	-0-			-0-
04	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	664	1	18557	2	N	-0-			-0-
*05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	650	1	19203	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

12	16151	X	13417	-0-	-2734	-0-	440	1	12977	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	2600	-0-	-13551	-0-	87	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	584	-0-	-13864	-0-	19	1	565	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	309	-0-	-15408	-0-	10	1	299	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	29	-0-	-15181	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	71	-0-	-13352	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

12	13981	X	13007	-0-	-974	-0-	426	1	12581	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	419	1	12077	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10898	-0-	-806	-0-	361	1	10537	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11672	-0-	-1379	-0-	388	1	11284	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11041	-0-	-1589	-0-	382	1	10659	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	11559	-0-	-1461	-0-	378	1	11181	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

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-
02	9912	X	8471	-0-	-1441	-0-	641	1	7830	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	8817	-0-	-2157	-0-	293	1	8524	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	6840	-0-	-2490	-0-	246	1	6594	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	5668	-0-	-3973	-0-	218	1	5450	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	307	1	9067	2	N	-0-			-0-
01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	311	1	8946	2	N	-0-			-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	277	1	8080	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	307	1	8931	2	N	-0-			-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	315	1	8787	2	N	-0-			-0-
*05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	310	1	9161	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

12	14322	X	13982	-0-	-340	-0-	306	1	13676	2	N	-0-			-0-
01	14322	X	13396	-0-	-926	-0-	300	1	13096	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	12295	-0-	-641	-0-	272	1	12023	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13308	-0-	-1014	-0-	295	1	13013	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13382	-0-	-478	-0-	463	1	12919	2	N	-0-			-0-
*05	14043	X	13696	-0-	-347	-0-	448	1	13248	2	N	-0-			-0-

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
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									
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	5	2	10847	3	N	-0-					-0-
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3			N	-0-					-0-
*05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	2	2	10388	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	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-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	922	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1021	1	4520	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	990	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	993	1	3178	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7113	-0-	-17	-0-	233	1	6880	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	150	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6067	-0-	-373	-0-	201	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	222	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	222	1	6196	2	N	-0-					-0-
*05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	237	1	7003	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12672	-0-	-968	-0-	415	1	12257	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12615	-0-	-932	-0-	423	1	12192	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11312	-0-	-672	-0-	375	1	10937	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12404	-0-	-647	-0-	413	1	11991	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9401	-0-	-3229	-0-	325	1	9076	2	N	-0-					-0-
*05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	497	1	14698	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4368	X	3042	-0-	-1326	-0-	95	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1223	-0-	-3427	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	334	-0-	-3776	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	170	1	4918	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	11897	-0-	-3665	-0-	390	1	11507	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15388	-0-	-174	-0-	344	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13512	-0-	-544	-0-	447	1	13065	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14432	-0-	-1130	-0-	480	1	13952	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14641	-0-	-419	-0-	506	1	14135	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14988	-0-	-388	-0-	491	1	14497	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	N	-0-					105
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	100	1	3810	3	N	-0-					105
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3805	3	N	-0-					105
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	149	1	4074	3	N	-0-					105

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	163	1	7016	3	N	-0-					-0-
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	159	1	7016	3	N	-0-					-0-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	165	1	7469	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	977	1	10403	3	Y	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	977	1	8747	3	Y	-0-					-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	875	1	7857	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	1057	1	11038	3	Y	324					324
							356	9									
04	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1065	1	8857	3	Y	85	350	1			59
							94	9									
*05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	795	1	549	3	Y	-0-					59

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	366	1	10795	2	N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	226	1	9883	2	N	-0-					-0-
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	457	1	13331	2	N	-0-					-0-
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	438	1	12719	2	N	-0-					-0-
04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	430	1	11999	2	N	-0-					-0-
*05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	403	1	11923	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	181	1	5665	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5973	-0-	-754	-0-	187	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6115	-0-	-125	-0-	200	1	5915	2	N	-0-					-0-
*05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	218	1	6365	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9912	X	8590	-0-	-1322	-0-	183	1	8407	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	8643	-0-	-1742	-0-	198	1	8445	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	8629	-0-	-1421	-0-	184	1	8445	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8177	-0-	-1340	-0-	180	1	7997	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2324	X	788	-0-	-1536	-0-	788	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	591	1			N	-0-					-0-
05	961	X	274	-0-	-687	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

12	15221	X	12220	-0-	-3001	-0-	400	1	11820	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12187	-0-	-3034	-0-	409	1	11778	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	11260	-0-	-1928	-0-	373	1	10887	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	3867	-0-	-9928	-0-	129	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	523	1	14606	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10794	-0-	-1668	-0-	353	1	10441	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	266	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	265	1	7631	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6618	-0-	-382	-0-	219	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	240	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	240	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	232	1	6869	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

12	8649	X	8384	-0-	-265	-0-	275	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	278	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7340	-0-	-388	-0-	243	1	7097	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8053	-0-	-441	-0-	268	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7841	-0-	-319	-0-	271	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	260	1	7675	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	829	1	4856	2	N	-0-					-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	949	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1354	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	1462	1	4097	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

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-
02	13496	X	8959	-0-	-4537	-0-	277	1	8682	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	12470	-0-	-2472	-0-	398	1	12072	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	11766	-0-	-2694	-0-	364	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	12038	-0-	-2222	-0-	375	1	11663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	403	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									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	310	1	7143	3	N	20					59
							22	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	302	1	7827	3	N	13					72
							14	9									
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	12					84
							13	9									
05	5487	X	2754	-0-	-2733	-0-	103	1	2647	3	N	4					88
							4	9									

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
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-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	96	1	4449	3	N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	125	1	4933	3	N	-0-					-0-
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	130	1	5700	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	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-
02	10780	X	10512	-0-	-268	-0-	342	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	380	1	11276	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11248	-0-	-2	-0-	391	1	10857	2	N	-0-					-0-
*05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	492	1	12516	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14672	X	13384	-0-	-1288	-0-	421	1	12963	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14767	-0-	-857	-0-	486	1	14281	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	14713	-0-	-47	-0-	432	1	14281	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14459	-0-	-669	-0-	464	1	13995	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	15838	-0-	-623	-0-	495	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									
02	14812	X	14092	-0-	-720	-0-	497	1	13558	3	N	34					111
							37	9									
03	16058	X	15607	-0-	-451	-0-	573	1	14961	3	N	66					177
							73	9									
04	15420	X	14846	-0-	-574	-0-	525	1	14263	3	N	53					230
							58	9									
05	15872	X	15585	-0-	-287	-0-	563	1	14979	3	N	39	169	1			100
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	254	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	331	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	6234	2	N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	326	1	7563	2	N	-0-					-0-
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	267	1	5961	2	N	-0-					-0-
*05	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	194	1	4234	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

12	11718	X	9548	-0-	-2170	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	9715	-0-	-2003	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	7921	-0-	-2663	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	9022	-0-	-2696	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	7458	-0-	-3882	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8058	-0-	-1645	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	728	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	900	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1152	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	953	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	857	-0-	-1543	-0-	330	1	527	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	1			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

12	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	910	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	1083	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2394	-0-	-462	-0-	1076	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1658	1	2573	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1445	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1112	-0-	-2205	-0-	1112	1			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

12	15035	X	13794	-0-	-1241	-0-	452	1	13342	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	462	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12546	-0-	-1034	-0-	415	1	12131	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13538	-0-	-1497	-0-	450	1	13088	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12809	-0-	-1591	-0-	443	1	12366	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12736	-0-	-1152	-0-	417	1	12319	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

12	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1384	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									
02	14756	X	11870	-0-	-2886	-0-	1179	1	10618	3	Y	66					151
							73	9									
03	16337	X	14944	-0-	-1393	-0-	1392	1	13488	3	Y	58	164	1			45
							64	9									
04	15810	X	15295	-0-	-515	-0-	1362	1	13872	3	Y	55					100
							61	9									
05	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	1405	1	14066	3	Y	44					144
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1125	1	1239	3	N	41					136
							45	9									
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1104	1	536	3	N	10					146
							11	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	3	N	5					151
							6	9									
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1085	1	1	9	N	1					152
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1066	1	435	3	N	15					167
							17	9									
*05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1085	1	8	3	N	2					169
							2	9									

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
12	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	170	1	7766	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	192	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	7058	-0-	-222	-0-	160	1	6898	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7690	-0-	-308	-0-	185	1	7505	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7282	-0-	-428	-0-	164	1	7118	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7394	-0-	-511	-0-	169	1	7225	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	10500	X	5463	-0-	-5037	-0-	171	1	5292	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	8251	-0-	-3374	-0-	264	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	6275	-0-	-4975	-0-	197	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	1722	-0-	-9903	-0-	55	1	1667	3	N	-0-					-0-

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
12	16771	X	13352	-0-	-3419	-0-	13352	3			N	-0-					-0-
01	16771	X	13179	-0-	-3592	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	15148	X	11257	-0-	-3891	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	11972	-0-	-3311	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
04	12930	X	10291	-0-	-2639	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	12773	-0-	-588	-0-	12773	3			N	-0-					-0-

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
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1000	1	2342	3	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	952	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	802	1	2119	3	N	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1036	1	2448	3	N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1020	1	2733	3	N	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	950	1	1741	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

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

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-
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	512	1	7591	2	N	-0-					-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	N	-0-					-0-
*05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	342	1	6926	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

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									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	696	1	2683	3	N	-0-					4
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					4
							3183	3									
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	767	1	6533	3	N	-0-					4
*05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	817	1	1	2	N	-0-					4
							7828	3									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

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
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	115	1	2434	3	Y	-0-					22
03	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	127	1	2602	3	Y	-0-					22
04	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	119	1	2577	3	Y	-0-					22
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	132	1	2748	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	998	1	5816	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8101	-0-	-3090	-0-	1030	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	6804	-0-	-3304	-0-	917	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	6549	-0-	-4642	-0-	989	1	5560	2	N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1035	1	8246	2	N	-0-					-0-
*05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1078	1	9424	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

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									
02	13300	X	12955	-0-	-345	-0-	55	1	12900	3	N	-0-					-0-
03	14725	X	13927	-0-	-798	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
							13841	3									
04	14250	X	13629	-0-	-621	-0-	86	1	13543	3	N	-0-					-0-
05	14725	X	13688	-0-	-1037	-0-	84	1	2	2	N	-0-					-0-
							13602	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	19	-0-	-298	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

12	12865	X	10725	-0-	-2140	-0-	351	1	10374	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10947	-0-	-1887	-0-	367	1	10580	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9519	-0-	-1653	-0-	315	1	9204	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	350	1	10176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9789	-0-	-801	-0-	338	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	350	1	10353	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

12	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	115	1	5283	3	N	28					157
							31	9									
01	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	131	1	5336	3	N	32	49	1			140
							35	9									
02	5292	X	4923	-0-	-369	-0-	122	1	4801	3	N	-0-					140
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	136	1	5350	3	N	-0-					140
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	127	1	5184	3	N	135	135	1			140
							149	9									
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	3	N	-0-					140

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	216	-0-	-869	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	433	1	3189	3	N	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	538	1	4225	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	36	-0-	-1014	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

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
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	809	1	4416	3	Y	21					44
							23	9									
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	901	1	4766	3	Y	127	171	1			-0-
							140	9									
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	978	1	5548	3	Y	-0-					-0-
*05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1016	1	5698	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	154	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	129	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	113	1	4776	2	N	-0-					-0-
*05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6922	-0-	-208	-0-	151	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	155	1	6775	2	N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	181	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	181	1	7668	2	N	-0-					-0-
*05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	181	1	8096	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6104	X	5919	-0-	-185	-0-	184	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	1679	-0-	-4831	-0-	50	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	275	-0-	-5905	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4635	-0-	-1906	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-

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
12	15903	X	13223	-0-	-2680	-0-	433	1	12790	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	12225	-0-	-3678	-0-	410	1	11815	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11024	-0-	-2976	-0-	365	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	12433	-0-	-2540	-0-	414	1	12019	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11491	-0-	-2819	-0-	397	1	11094	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	382	1	11301	2	N	-0-					-0-

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
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	7672	X	5721	-0-	-1951	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5762	-0-	-2732	-0-	179	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	184	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-

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
12	10881	X	5878	-0-	-5003	-0-	448	1	5430	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	588	-0-	-10293	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	7507	-0-	-2321	-0-	336	1	7171	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9683	-0-	-454	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9455	-0-	-355	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
*05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	3			N	-0-					-0-

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
12	23437	X	8730	-0-	-14707	-0-	681	1	8049	3	N	-0-					-0-
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	658	1	8096	3	N	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	561	1	7078	3	N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	682	1	6653	3	N	-0-					-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	615	1	5678	3	N	-0-					-0-
*05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	543	1	5398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

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
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	965	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1137	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1038	1	2049	2	N	-0-					-0-
*05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	676	1	872	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4900	X	4720	-0-	-180	-0-	220	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	335	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	243	1	4842	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	242	1	4894	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	142	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	127	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	126	1	6237	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	143	1	6671	2	N	-0-					-0-

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
12	20336	X	18342	-0-	-1994	-0-	401	1	17941	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	19673	-0-	-663	-0-	440	1	19233	2	N	-0-					-0-
02	18228	X	16917	-0-	-1311	-0-	374	1	16543	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	14524	-0-	-5657	-0-	322	1	14202	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	18398	-0-	-652	-0-	424	1	17974	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	18771	-0-	-914	-0-	410	1	18361	2	N	-0-					-0-

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
12	14477	X	14278	-0-	-199	-0-	312	1	13966	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	11963	-0-	-2514	-0-	268	1	11695	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	10942	-0-	-2134	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	9502	-0-	-4975	-0-	211	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	9248	-0-	-4762	-0-	213	1	9035	2	N	-0-					-0-
*05	14322	X	11155	-0-	-3167	-0-	243	1	10912	2	N	-0-					-0-

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
12	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	4957	-0-	-3041	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4112	-0-	-1684	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4467	-0-	-1919	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	3818	-0-	-2362	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	461	1	13620	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	9740	-0-	-3590	-0-	327	1	9413	2	N	-0-					-0-
02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	452	1	13193	2	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	459	1	13348	2	N	-0-					-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	462	1	12909	2	N	-0-					-0-
*05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	444	1	13114	2	N	-0-					-0-

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
12	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	440	1	13530	3	Y	-0-					10
01	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	474	1	13290	3	Y	-0-					10
02	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	421	1	12216	3	Y	-0-					10
03	13919	X	5188	-0-	-8731	-0-	181	1	5007	3	Y	-0-					10
04	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	477	1	13853	3	Y	-0-					10
05	13919	X	13633	-0-	-286	-0-	462	1	13171	3	Y	-0-					10

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
12	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	142	1	6472	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	158	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5522	-0-	-778	-0-	121	1	5401	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	145	1	6140	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	117	1	5282	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	145	1	6282	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	360	1	10630	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	11050	-0-	-327	-0-	371	1	10679	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	10011	-0-	-97	-0-	332	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	364	1	10561	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10304	-0-	-406	-0-	356	1	9948	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10212	-0-	-886	-0-	334	1	9878	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1111	1	6549	3	Y	30					60
							33	9									
01	9455	X	6464	-0-	-2991	-0-	1088	1	5329	3	Y	43					103
							47	9									
02	8540	X	6494	-0-	-2046	-0-	1014	1	5451	3	Y	26					129
							29	9									
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1331	1	11344	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1275	1	10945	3	Y	31					49
							34	9									
*05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1286	1	11931	3	Y	30					79
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 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
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									
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	516	1	6335	3	N	-0-					-0-
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	552	1	3	2	N	-0-					-0-
							6759	3									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	528	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	444	1	1	2	N	-0-					-0-
							3626	3									

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

12	11315	X	10940	-0-	-375	-0-	358	1	10582	2	N	-0-					-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	383	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9113	-0-	-827	-0-	302	1	8811	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9928	-0-	-1046	-0-	330	1	9598	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	5271	-0-	-5769	-0-	182	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	8443	-0-	-2965	-0-	276	1	8167	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	138	1	6288	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	145	1	6245	3	N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	150	1	6245	3	N	-0-					-0-
*05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	6637	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	113	1	5313	3	N	-0-			-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	155	1	6784	3	N	-0-			-0-
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	136	1	6784	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	133	1	6005	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

12	8153	X	8090	-0-	-63	-0-	177	1	7913	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	175	1	7639	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6753	-0-	-555	-0-	149	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5830	-0-	-2292	-0-	129	1	5701	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6163	-0-	-1697	-0-	142	1	6021	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	171	1	7652	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

12	7347	X	7294	-0-	-53	-0-	239	1	7055	2	N	-0-			-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	314	1	9041	2	N	-0-			-0-
02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	272	1	7931	2	N	-0-			-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	304	1	8827	2	N	-0-			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	294	1	8220	2	N	-0-			-0-
*05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	282	1	8344	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	156	1	7225	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	169	1	8192	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8017	-0-	-173	-0-	159	1	7858	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	171	1	8018	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

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-
02	9996	X	9243	-0-	-753	-0-	195	1	9048	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10044	-0-	-899	-0-	203	1	9841	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9650	-0-	-850	-0-	192	1	9458	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9788	-0-	-566	-0-	205	1	9583	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

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-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	180	1	8314	2	N	-0-			-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	186	1	9009	2	N	-0-			-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	174	1	8577	2	N	-0-			-0-
*05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	203	1	9480	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2296	X	2074	-0-	-222	-0-	337	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	405	1	1871	2	N	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1357	-0-	-937	-0-	226	1	1131	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

12	8556	X	8128	-0-	-428	-0-	8128	3			N	-0-			-0-
01	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	8084	3			N	-0-			-0-
02	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	3			N	-0-			-0-
04	7860	X	7606	-0-	-254	-0-	7606	3			N	-0-			-0-
05	8122	X	7617	-0-	-505	-0-	7617	3			N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	764	1	4250	2	N	-0-			-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	747	1	3668	2	N	-0-			-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	646	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	737	1	3885	2	N	-0-			-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	697	1	3530	2	N	-0-			-0-
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	604	1	3253	2	N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

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-
02	5012	X	4936	-0-	-76	-0-	280	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	297	1	4755	2	N	-0-			-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	198	1	5317	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	248	1	5186	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

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-
02	9492	X	9388	-0-	-104	-0-	199	1	9189	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	205	1	9903	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9245	-0-	-925	-0-	184	1	9061	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	213	1	9955	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

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-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	N	-0-			-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	9	1	447	2	N	-0-			-0-
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	8	1	396	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

12	11780	X	10425	-0-	-1355	-0-	342	1	10083	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10414	-0-	-1242	-0-	350	1	10064	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9280	-0-	-940	-0-	307	1	8973	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10948	-0-	-119	-0-	364	1	10584	2	N	-0-			-0-
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	374	1	10457	2	N	-0-			-0-
*05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	379	1	11204	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	5180	X	3619	-0-	-1561	-0-	17	1	3602	3	Y	-0-					50
03	5611	X	3830	-0-	-1781	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					50
							3804	3									
04	5400	X	4644	-0-	-756	-0-	31	1	4600	3	Y	12					62
							13	9									
*05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					62
							4901	3									

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
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							
02	7168	X	6640	-0-	-528	-0-	30	1	6568	3	Y	38					91
							42	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	Y	26					117
							7997	3	29	9							
04	7680	X	7169	-0-	-511	-0-	48	1	1	2	Y	4					121
							7116	3	4	9							
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	48	1	1	2	Y	2					123
							7305	3	2	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	434	1	20082	2	N	-0-					-0-
03	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	429	1	20749	2	N	-0-					-0-
04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	390	1	19237	2	N	-0-					-0-
*05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	400	1	18724	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14784	X	13213	-0-	-1571	-0-	279	1	12934	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13450	-0-	-1306	-0-	272	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13615	-0-	-275	-0-	270	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	252	1	11789	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8792	X	7903	-0-	-889	-0-	167	1	7736	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8788	-0-	-791	-0-	178	1	8610	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	173	1	8547	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8628	-0-	-393	-0-	181	1	8447	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	167	1	7752	2	N	-0-					-0-
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	189	1	9166	2	N	-0-					-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	201	1	9921	2	N	-0-					-0-
*05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	218	1	10211	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	269	1	12461	2	N	-0-					-0-
03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	279	1	13520	2	N	-0-					-0-
04	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	256	1	12647	2	N	-0-					-0-
*05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	274	1	12798	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	682	1	20128	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	19120	-0-	-1526	-0-	642	1	18478	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	16651	-0-	-1997	-0-	551	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	19174	-0-	-1472	-0-	638	1	18536	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19050	-0-	-930	-0-	659	1	18391	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	19480	-0-	-1166	-0-	638	1	18842	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7476	X	6706	-0-	-770	-0-	142	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	146	1	7043	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	137	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7115	-0-	-542	-0-	149	1	6966	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	91	155	1			106
							4649	3	100	9							
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	435	368	1			173
							4740	3	479	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							
02	4144	X	4044	-0-	-100	-0-	18	1	4026	3	N	-0-					209
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	25	1	2	2	N	20	192	1			37
							4140	3	22	9							
04	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	28	1	4143	3	N	16					53
							18	9									
*05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	513	1	1	2	N	17					70
							4420	3	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	12451	-0-	-321	-0-	408	1	12043	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11522	-0-	-1250	-0-	387	1	11135	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9454	-0-	-2082	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12195	-0-	-577	-0-	406	1	11789	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11842	-0-	-518	-0-	409	1	11433	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11877	-0-	-585	-0-	389	1	11488	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	313	1	9239	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	310	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	296	1	8640	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9412	-0-	-415	-0-	313	1	9099	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8991	-0-	-429	-0-	311	1	8680	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9255	-0-	-634	-0-	303	1	8952	2	N	-0-					-0-

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
12	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7751	-0-	-565	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7508	-0-	-1072	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	8040	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	64	97	1			16
							5435	3	70	9							
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	Y	57	47	1			26
							5994	3	63	9							
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	485	1	6469	3	Y	50					76
							55	9									
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	Y	88	106	1			58
							6020	3	97	9							
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	39	1	5790	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
*05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					23
							5334	3									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7290	-0-	-26	-0-	831	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	7704	-0-	-13407	-0-	883	1	6821	2	N	-0-					-0-
02	19068	X	5885	-0-	-13183	-0-	694	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	7682	-0-	-13429	-0-	866	1	6816	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7839	-0-	-1881	-0-	842	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	797	1	5696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	877	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	890	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	819	1	4359	2	N	-0-					-0-
*05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	986	1	4944	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	13598	-0-	-600	-0-	446	1	13152	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13449	-0-	-749	-0-	451	1	12998	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12122	-0-	-562	-0-	401	1	11721	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13595	-0-	-324	-0-	452	1	13143	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13037	-0-	-343	-0-	451	1	12586	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13159	-0-	-450	-0-	431	1	12728	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	122	1	5528	3	N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	146	1	6365	3	N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	135	1	6365	3	N	-0-					-0-
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	138	1	6178	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	11984	X	10312	-0-	-1672	-0-	319	1	9993	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	346	1	10704	2	N	-0-					-0-
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	387	1	11391	2	N	-0-					-0-
*05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	429	1	12523	2	N	-0-					-0-

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
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	279	1	8226	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	260	1	7480	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6914	-0-	-702	-0-	229	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7411	-0-	-1021	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7713	-0-	-447	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	254	1	7501	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5656	X	5265	-0-	-391	-0-	113	1	5152	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	127	1	5507	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5617	-0-	-173	-0-	110	1	5507	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	107	1	4846	3	N	-0-					-0-

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
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
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	753	1	3768	3	N	-0-					10
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	656	1	4258	3	N	-0-					10
04	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	168	1	4695	3	N	-0-					10
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	164	1	4514	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1177	1	9071	2	N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	1290	1	8405	2	N	-0-					-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1057	1	7411	2	N	-0-					-0-
*05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1149	1	7884	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11200	X	572	-0-	-10628	-0-	498	1	74	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	941	1	8558	2	N	-0-					-0-
04	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	440	1	13015	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	4260	-0-	-8140	-0-	140	1	4120	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	83	1	3841	2	N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	88	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	79	1	3896	2	N	-0-					-0-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	66	1	3093	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20708	X	20089	-0-	-619	-0-	658	1	19431	2	N	-0-					-0-
01	20336	X	16091	-0-	-4245	-0-	540	1	15551	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	12825	-0-	-5263	-0-	425	1	12400	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	20097	-0-	-53	-0-	669	1	19428	2	N	-0-					-0-
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	682	1	19053	2	N	-0-					-0-
*05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	682	1	20150	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12944	-0-	-882	-0-	424	1	12520	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12940	-0-	-731	-0-	434	1	12506	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	357	1	10436	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	11483	-0-	-1785	-0-	382	1	11101	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	10450	-0-	-2120	-0-	361	1	10089	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	355	1	10485	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5768	X	4949	-0-	-819	-0-	154	1	4795	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5474	-0-	-509	-0-	174	1	5300	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	173	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	169	1	4931	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	328	1	4588	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	357	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5220	-0-	-960	-0-	209	1	5011	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	292	1	4985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	461	1	13623	2	N	-0-			-0-
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	453	1	13042	2	N	-0-			-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	407	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	449	1	13045	2	N	-0-			-0-
04	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	455	1	12706	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	429	1	12667	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

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-
02	7756	X	7630	-0-	-126	-0-	237	1	7393	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	8345	-0-	-242	-0-	269	1	8076	3	N	-0-			-0-
04	8310	X	7913	-0-	-397	-0-	252	1	7661	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	256	1	7868	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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-
02	10388	X	7951	-0-	-2437	-0-	245	1	7706	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	9043	-0-	-2334	-0-	283	1	8760	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9881	-0-	-379	-0-	325	1	9556	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	10210	-0-	-206	-0-	339	1	9871	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

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-
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	302	1	13728	3	N	-0-			-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	350	1	14821	3	N	-0-			-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	276	1	14821	3	N	-0-			-0-
*05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	294	1	12893	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

12	13702	X	8805	-0-	-4897	-0-	8805	3			N	-0-			-0-
01	13640	X	10950	-0-	-2690	-0-	10950	3			N	-0-			-0-
02	12180	X	10844	-0-	-1336	-0-	10844	3			N	-0-			-0-
03	13299	X	11721	-0-	-1578	-0-	11721	3			N	-0-			-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-			-0-
05	11997	X	11946	-0-	-51	-0-	11946	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

12	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	359	1	10587	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	10601	-0-	-249	-0-	356	1	10245	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9487	-0-	-313	-0-	314	1	9173	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	341	1	9921	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9930	-0-	-570	-0-	343	1	9587	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10351	-0-	-499	-0-	339	1	10012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	492	1	14516	2	N	-0-					-0-
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	456	1	13120	2	N	-0-					-0-
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	402	1	11741	2	N	-0-					-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	444	1	12907	2	N	-0-					-0-
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	450	1	12557	2	N	-0-					-0-
*05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	437	1	12913	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

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-
02	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	402	1	12479	2	N	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	452	1	14152	2	N	-0-					-0-
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	459	1	13400	2	N	-0-					-0-
*05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	471	1	13613	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	12865	X	12494	-0-	-371	-0-	409	1	12085	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12338	-0-	-403	-0-	414	1	11924	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10607	-0-	-1041	-0-	351	1	10256	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11387	-0-	-1509	-0-	379	1	11008	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11192	-0-	-1288	-0-	387	1	10805	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	373	1	11024	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	136	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	142	1	6183	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	118	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	124	1	5455	2	N	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	121	1	5120	2	N	-0-					-0-
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	142	1	6354	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

12	18166	X	4263	-0-	-13903	-0-	134	1	4129	3	Y	-0-					-0-
01	18166	X	14	-0-	-18152	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	-0-	-0-	-12936	-0-					Y	-0-					-0-
03	7378	X	209	-0-	-7169	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	564	-0-	-6576	-0-	17	1	547	3	Y	-0-					-0-
*05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	945	1	5561	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

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-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	685	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	735	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	712	1	5509	2	N	-0-					-0-
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	734	1	5337	2	N	-0-					-0-

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
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1069	1	2659	3	N	91	184	1			-0-
							100	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	875	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1110	1	2345	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1144	1	2049	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1009	1	2449	3	N	-0-					-0-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1100	1	1974	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

12	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	244	1	552	3	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	742	1	3287	3	N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	196	1	5489	3	N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
*05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

12	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	344	1	15408	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	307	1	13423	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12579	-0-	-1197	-0-	278	1	12301	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	14799	-0-	-453	-0-	328	1	14471	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	14705	-0-	-55	-0-	339	1	14366	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	15087	-0-	-165	-0-	494	1	14593	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

12	11005	X	10594	-0-	-411	-0-	334	1	10260	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10233	-0-	-772	-0-	353	1	9880	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	8604	-0-	-1336	-0-	281	1	8323	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	9145	-0-	-1457	-0-	314	1	8831	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	8725	-0-	-1265	-0-	287	1	8438	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	8199	-0-	-2124	-0-	274	1	7925	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6244	X	5060	-0-	-1184	-0-	155	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	172	1	5242	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	160	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	180	1	5601	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	357	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	391	1	12114	2	N	-0-					-0-
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	395	1	11732	2	N	-0-					-0-
*05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	404	1	11749	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	319	1	14747	2	N	-0-					-0-
03	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	316	1	15309	2	N	-0-					-0-
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	283	1	13965	2	N	-0-					-0-
*05	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	14115	-0-	-610	-0-	308	1	13807	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13684	-0-	-1041	-0-	306	1	13378	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12498	-0-	-802	-0-	276	1	12222	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13849	-0-	-659	-0-	307	1	13542	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12788	-0-	-1252	-0-	295	1	12493	2	N	-0-					-0-
*05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	329	1	14763	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12068	X	11547	-0-	-521	-0-	394	1	11150	3	N	3					36
							3	9									
03	13361	X	12777	-0-	-584	-0-	448	1	12318	3	N	10					46
							11	9									
04	12930	X	11932	-0-	-998	-0-	406	1	11524	3	N	2					48
							2	9									
05	13361	X	11184	-0-	-2177	-0-	385	1	10799	3	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9800	X	7094	-0-	-2706	-0-	647	1	6413	3	N	31					68
							34	9									
03	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	977	1	8934	3	N	32					100
							35	9									
04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	996	1	9670	3	N	34					134
							37	9									
05	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	1026	1	9415	3	N	38					172
							42	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

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-
02	12516	X	11928	-0-	-588	-0-	676	1	11252	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12360	-0-	-1497	-0-	727	1	11633	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12184	-0-	-1226	-0-	439	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12348	-0-	-1106	-0-	562	1	11786	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	908	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	905	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	802	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	858	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	851	1	4493	2	N	-0-					-0-
*05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	863	1	4446	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	176	1	8061	3	Y	101					101
							111	9									
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	278	1	7814	3	Y	60					161
							66	9									
02	7280	X	6961	-0-	-319	-0-	165	1	6796	3	Y	-0-					161
03	8060	X	6995	-0-	-1065	-0-	178	1	6817	3	Y	-0-					161
04	7800	X	7672	-0-	-128	-0-	183	1	7426	3	Y	57	184	1			34
							63	9									
05	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	171	1	6875	3	Y	80					114
							88	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

12	1860	X	116	-0-	-1744	-0-	116	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	209	-0-	-1651	-0-	209	1			N	-0-					-0-
02	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	421	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	383	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	652	1	7426	2	N	-0-					-0-
*05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	636	1	6876	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7409	X	3165	-0-	-4244	-0-	1150	1	2004	3	Y	10					124
							11	9									
01	7378	X	2679	-0-	-4699	-0-	1139	1	1540	3	Y	-0-					124
02	6664	X	2059	-0-	-4605	-0-	1019	1	1020	3	Y	18					142
							20	9									
03	5921	X	2303	-0-	-3618	-0-	1132	1	1159	3	Y	11					153
							12	9									
04	5730	X	2748	-0-	-2982	-0-	1110	1	1628	3	Y	9					162
							10	9									
05	3100	X	1019	-0-	-2081	-0-	1015	1	4	9	Y	4					166

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

12	9176	X	8573	-0-	-603	-0-	281	1	8292	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5913	-0-	-2953	-0-	198	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	8633	2	N	-0-					-0-
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	306	1	8883	2	N	-0-					-0-
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	297	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8733	-0-	-598	-0-	286	1	8447	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

12	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	179	1	5530	3	Y	16					35
							18	9									
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	211	1	5966	3	Y	55					90
							61	9									
02	5740	X	5397	-0-	-343	-0-	193	1	5186	3	Y	16					106
							18	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	255	1	6589	3	Y	25					131
							28	9									
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	270	1	7303	3	Y	17					148
							19	9									
*05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	261	1	6950	3	Y	14					162
							15	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

12	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	568	1	4159	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	135	1	363	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	8370	X	1	-0-	-8369	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	392	-0-	-4227	-0-	392	1			N	-0-					-0-

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
12	18166	X	17012	-0-	-1154	-0-	372	1	16640	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	17215	-0-	-517	-0-	578	1	16637	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	15002	-0-	-1014	-0-	497	1	14505	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	16878	-0-	-854	-0-	562	1	16316	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15578	-0-	-1072	-0-	359	1	15219	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	16118	-0-	-1087	-0-	528	1	15590	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9800	X	9171	-0-	-629	-0-	432	1	8640	3	N	90					223
							99	9									
03	10602	X	7780	-0-	-2822	-0-	378	1	7290	3	N	102	173	1			152
							112	9									
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	511	1	10115	3	N	34					186
							37	9									
05	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	492	1	9611	3	N	43					229
							47	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	220	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	235	1	11398	2	N	-0-					-0-
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	235	1	11617	2	N	-0-					-0-
*05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	253	1	11853	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	163	1	4379	3	N	33					137
							36	9									
03	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	175	1	4539	3	N	53					190
							58	9									
04	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	158	1	4360	3	N	31	152	1			69
							34	9									
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	178	1	4654	3	N	58					127
							64	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	329	1	8740	3	N	-0-					-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	238	1	9012	3	N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	168	1	6367	3	N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	390	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
*05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-

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
12	6200	X	2524	-0-	-3676	-0-	453	1	2071	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	1306	-0-	-4894	-0-	702	1	604	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1200	-0-	-4400	-0-	230	1	970	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	354	1	10452	2	N	-0-					-0-
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	337	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8723	-0-	-265	-0-	289	1	8434	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	322	1	9364	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9085	-0-	-545	-0-	314	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	299	1	8832	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7611	-0-	-1193	-0-	240	1	7371	3	N	-0-					8
01	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	266	1	7461	3	N	-0-					8
02	7840	X	6832	-0-	-1008	-0-	231	1	6601	3	N	-0-					8
03	8339	X	7269	-0-	-1070	-0-	254	1	7002	3	N	12					20
							13	9									
04	7680	X	6770	-0-	-910	-0-	230	1	6531	3	N	8					28
							9	9									
05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	234	1	6568	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	326	1	10213	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9383	-0-	-289	-0-	293	1	9090	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9278	-0-	-82	-0-	303	1	8975	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	284	1	8231	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	438	1	13461	3	Y	1					5
							1	9									
01	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	444	1	12427	3	Y	-0-					5
02	12292	X	12027	-0-	-265	-0-	392	1	11635	3	Y	-0-					5
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	470	1	13327	3	Y	-0-					5
04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	441	1	13047	3	Y	-0-					5
05	13516	X	13398	-0-	-118	-0-	443	1	12955	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14000	X	13648	-0-	-352	-0-	419	1	13229	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14708	-0-	-792	-0-	460	1	14248	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14188	-0-	-722	-0-	469	1	13719	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14049	-0-	-1358	-0-	468	1	13581	2	N	-0-					-0-

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
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
*05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6188	X	4861	-0-	-1327	-0-	103	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	110	1	5319	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	118	1	5803	2	N	-0-					-0-
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6225	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	116	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3521	-0-	421	421	683	1	2838	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4956	X	8	-0-	-4948	-0-	8	3			N	-0-					11
03	5394	X	1086	-0-	-4308	-0-	6	1	1	2	N	-0-					11
							1079	3									
04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	469	1	3322	3	N	-0-					11
*05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					11
							5184	3									

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9240	X	5538	-0-	-3702	-0-	117	1	5421	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	7587	-0-	-2643	-0-	154	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8644	-0-	-1256	-0-	172	1	8472	2	N	-0-					-0-
*05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	214	1	10021	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	14245	-0-	-976	-0-	448	1	13797	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14135	-0-	-1086	-0-	486	1	13649	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	12541	-0-	-899	-0-	415	1	12126	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14229	-0-	-651	-0-	493	1	13730	3	N	5					5
							6	9									
04	14250	X	13527	-0-	-723	-0-	453	1	13074	3	N	-0-					5
05	14136	X	13710	-0-	-426	-0-	463	1	13247	3	N	-0-					5

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
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2549	-0-	-551	1869	52	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1863	-0-	-1237	632	40	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2363	X	1731	-0-	-632	-0-	446	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	542	1	941	2	N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	565	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	23	1	1074	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4032	X	3487	-0-	-545	-0-	870	1	2558	3	Y	54					188
							59	9									
03	4464	X	3554	-0-	-910	-0-	959	1	2517	3	Y	71	176	1			83
							78	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	999	1	3605	3	Y	62					145
							68	9									
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	978	1	3476	3	Y	67					212
							74	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5285	-0-	-853	-0-	173	1	5112	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5458	-0-	-2	-0-	181	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	203	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5664	-0-	-6	-0-	196	1	5468	2	N	-0-					-0-
*05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	206	1	6091	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5236	X	4012	-0-	-1224	-0-	85	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	101	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3736	-0-	-1034	-0-	74	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	92	1	4318	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9072	X	8386	-0-	-686	-0-	177	1	8209	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9147	-0-	-773	-0-	185	1	8962	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8764	-0-	-746	-0-	174	1	8590	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	187	1	8742	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	15204	X	13151	-0-	-2053	-0-	278	1	12873	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	14957	-0-	-1597	-0-	303	1	14654	2	N	-0-			-0-
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	385	1	18999	2	N	-0-			-0-
*05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	399	1	18661	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9436	X	8730	-0-	-706	-0-	185	1	8545	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	194	1	9399	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	183	1	9047	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9245	-0-	-520	-0-	194	1	9051	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	176	1	33	2	N	-0-			-0-
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	183	1	8	2	N	-0-			-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	874	1	18311	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17330	-0-	-1053	-0-	843	1	16487	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	12695	-0-	-3797	-0-	632	1	12063	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16415	-0-	-1968	-0-	853	1	15562	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	16596	-0-	-1194	-0-	969	1	15627	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	16904	-0-	-1479	-0-	975	1	15929	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 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
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-			10
01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-			10
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	518	1	15160	3	Y	-0-			10
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	600	1	16712	3	Y	-0-			10
04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	1394	1	15169	3	Y	-0-			10
05	16120	X	15230	-0-	-890	-0-	1385	1	13845	3	Y	-0-			10

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
12	6138	X	4608	-0-	-1530	-0-	101	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	129	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4917	-0-	-627	-0-	109	1	4808	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3121	-0-	-2862	-0-	69	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	131	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	124	1	5538	2	N	-0-					-0-

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
12	11315	X	1327	-0-	-9988	-0-	586	1	741	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	846	1	8539	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9194	-0-	-130	-0-	815	1	8379	2	N	-0-					-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	965	1	8300	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	1033	1	8030	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	6397	-0-	-3771	-0-	985	1	5412	2	N	-0-					-0-

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	329	1	28	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	1	39	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	1	3	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	576	1	5	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	1	6	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3238	-0-	138	138	674	1	2564	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-
02	7532	X	6378	-0-	-1154	-0-	202	1	6176	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	235	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	229	1	6824	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	163	1	7122	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	5880	X	5394	-0-	-486	-0-	305	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4749	-0-	-1761	-0-	280	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	191	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	252	1	5281	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	5152	X	4828	-0-	-324	-0-	171	1	4579	3	Y	71					217
							78	9									
03	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	199	1	5075	3	Y	60	158	1			119
							66	9									
04	5070	X	4956	-0-	-114	-0-	179	1	4712	3	Y	59					178
							65	9									
05	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	177	1	4585	3	Y	58					236
							64	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	653	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							
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	613	1	2894	3	N	24					150
							26	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	21					171
							3034	3	23	9							
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	680	1	2978	3	N	25					196
							28	9									
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	701	1	1	2	N	13					209
							2964	3	14	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

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									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	819	1	3588	3	N	55					246
							61	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	883	1	3455	3	N	47	169	1			124
							52	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	836	1	3237	3	N	56					180
							62	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	847	1	3059	3	N	43					223
							47	9									

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
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									
02	5544	X	4882	-0-	-662	-0-	21	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
							5140	3									
04	5940	X	5102	-0-	-838	-0-	32	1	5070	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4886	3									

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
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									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	608	1	5144	3	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
04	1200	X	773	-0-	-427	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	559	-0-	-2479	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-

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
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
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4204	3	N	-0-					26
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	176	1	4609	3	N	-0-					26
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	118	1	4632	3	N	-0-					26
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	125	1	4907	3	N	-0-					26

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
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									
02	6972	X	5559	-0-	-1413	-0-	254	1	5287	3	Y	16					47
							18	9									
03	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	314	1	6346	3	Y	17					64
							19	9									
04	7470	X	6686	-0-	-784	-0-	304	1	6368	3	Y	13					77
							14	9									
05	7316	X	6811	-0-	-505	-0-	316	1	6482	3	Y	12					89
							13	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
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	694	1	2538	3	N	-0-					-0-
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	696	1	44	3	N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	663	1	515	3	N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	685	1	436	3	N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	716	1	1047	3	N	-0-					-0-
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	671	1	1223	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	9156	X	7210	-0-	-1946	-0-	225	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	338	1	10471	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	328	1	9786	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	292	1	8475	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	56	-0-	-1494	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	840	1	1282	3	N	-0-					-0-
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1321	1	1180	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	751	1	5323	3	N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	775	1	5299	3	N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	700	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	760	1	5111	3	N	-0-					-0-
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	735	1	5299	3	N	-0-					-0-
*05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	755	1	5059	3	N	-0-					-0-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

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									
02	10304	X	9649	-0-	-655	-0-	42	1	9607	3	N	-0-					28
03	11253	X	9858	-0-	-1395	-0-	58	1	5	2	N	-0-					28
							9795	3									
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	62	1	1	2	N	-0-					28
							9515	3									
05	11005	X	9485	-0-	-1520	-0-	60	1	2	2	N	-0-					28
							9423	3									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	452	1	618	3	N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	684	1	3977	3	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	584	1	3464	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	691	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	6640	X	5600	-0-	-1040	-0-	707	1	4893	3	N	-0-					-0-
*05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	618	1	2192	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

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
02	1904	X	1473	-0-	-431	-0-	565	1	908	3	N	-0-					16
03	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	650	1	1	2	N	-0-					16
							1388	3									
04	2040	X	1908	-0-	-132	-0-	612	1	1296	3	N	-0-					16
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	648	1	1176	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

12	14446	X	11745	-0-	-2701	-0-	385	1	11360	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	12574	-0-	-1872	-0-	422	1	12152	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	10813	-0-	-2235	-0-	358	1	10455	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13682	-0-	-113	-0-	455	1	13227	2	N	-0-					-0-
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	462	1	12895	2	N	-0-					-0-
*05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	432	1	12776	2	N	-0-					-0-

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
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8825	-0-	-295	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
*05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10231	-0-	-371	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
*05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

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-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	145	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	167	1	4819	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	150	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	154	1	4589	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

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									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	116	1	4750	3	N	31					87
							34	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	126	1	4841	3	N	27	103	1			11
							30	9									
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	118	1	4616	3	N	18					29
							20	9									
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	117	1	4729	3	N	26					55
							29	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

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-
02	7532	X	6983	-0-	-549	-0-	207	1	6776	3	N	-0-					-0-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	258	1	7978	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	232	1	7332	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7766	-0-	-232	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-			-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-			-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-			-0-

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
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	949	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	952	1	2322	2	N	-0-			-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	840	1	1247	2	N	-0-			-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	952	1	2325	2	N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	926	1	2377	2	N	-0-			-0-
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	949	1	2685	2	N	-0-			-0-

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
12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	322	1	9498	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	280	1	8071	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	5600	-0-	-2156	-0-	186	1	5414	2	N	-0-			-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	296	1	8611	2	N	-0-			-0-
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	301	1	8404	2	N	-0-			-0-
*05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	299	1	8838	2	N	-0-			-0-

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
12	11129	X	10729	-0-	-400	-0-	352	1	10377	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	338	1	9737	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9138	-0-	-914	-0-	303	1	8835	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	344	1	9988	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	300	1	8386	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10455	-0-	-271	-0-	342	1	10113	2	N	-0-			-0-

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
12	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	527	1	15551	2	N	-0-			-0-
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	507	1	14582	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	9094	-0-	-2554	-0-	301	1	8793	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	8302	-0-	-4594	-0-	276	1	8026	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	8528	-0-	-3952	-0-	295	1	8233	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	10917	-0-	-1979	-0-	357	1	10560	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
04	960	N	24	-0-	-936	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					90
01	11687	X	6727	-0-	-4960	-0-	6727	3			N	-0-					90
02	10724	X	448	-0-	-10276	-0-	448	1			N	-0-					90
03	11873	X	672	-0-	-11201	-0-	672	1			N	-0-					90
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					90
05	11873	X	333	-0-	-11540	-0-	333	1			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	3	Y	-0-					2
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	205	1	5760	3	Y	-0-					2
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	193	1	5628	3	Y	-0-					2
05	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	190	1	5591	3	Y	-0-					2

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	114	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	113	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	104	1	5136	2	N	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	627	1	2802	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	114	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	121	1	5837	2	N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	96	1	4737	2	N	-0-					-0-
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	17105	-0-	-751	-0-	535	1	16529	3	N	37					107
							41	9									
01	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	551	1	15623	3	N	63					170
							69	9									
02	15960	X	14925	-0-	-1035	-0-	541	1	14333	3	N	46	178	1			38
							51	9									
03	17546	X	16244	-0-	-1302	-0-	610	1	15595	3	N	35					73
							39	9									
04	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	566	1	14878	3	N	35					108
							39	9									
05	16647	X	16022	-0-	-625	-0-	594	1	15398	3	N	27					135
							30	9									

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
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6845	-0-	-351	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7352	-0-	-491	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7083	-0-	-667	-0-	7083	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3931	3	N	-0-					-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	771	1	4928	3	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	700	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	775	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	750	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

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-
02	6524	X	6270	-0-	-254	-0-	131	1	6139	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	163	1	7050	3	N	-0-					-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	152	1	7050	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

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-
02	9324	X	7805	-0-	-1519	-0-	243	1	7562	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	6987	-0-	-2375	-0-	217	1	6770	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	4968	-0-	-4092	-0-	163	1	4805	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7283	-0-	-2079	-0-	242	1	7041	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	3			N	-0-					-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
*05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

12	10540	X	10382	-0-	-158	-0-	327	1	10055	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	357	1	10023	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9402	-0-	-118	-0-	311	1	9091	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10234	-0-	-306	-0-	353	1	9870	3	Y	10					10
							11	9									
04	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	331	1	9568	3	Y	-0-					10
05	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	334	1	9648	3	Y	-0-	4	1			-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
12	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	899	-0-	-837	-0-	899	1			N	-0-					-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	744	1	849	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	924	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	884	1	689	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	903	1	173	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11144	X	10335	-0-	-809	-0-	219	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11366	-0-	-910	-0-	230	1	11136	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10958	-0-	-742	-0-	218	1	10740	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	235	1	11007	2	N	-0-					-0-

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
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	697	1	4677	3	Y	2					14
							2	9									
01	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	798	1	4719	3	Y	-0-					14
02	5124	X	4842	-0-	-282	-0-	633	1	4206	3	Y	3					17
							3	9									
03	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	764	1	4498	3	Y	1					18
							1	9									
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	770	1	4427	3	Y	2					20
							2	9									
05	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	794	1	4610	3	Y	-0-					20

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
12	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	297	1	9132	3	Y	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	326	1	9151	3	Y	-0-					-0-
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	270	1	7792	3	Y	-0-					-0-
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	344	1	9630	3	Y	8					8
							9	9									
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	323	1	9219	3	Y	-0-					8
*05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	327	1	9219	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

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
12	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	133	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	130	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3562	-0-	-274	-0-	118	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	134	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4085	-0-	-25	-0-	141	1	3944	2	N	-0-					-0-
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	140	1	4125	2	N	-0-					-0-

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
12	11687	X	11156	-0-	-531	-0-	244	1	10912	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	238	1	10398	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9591	-0-	-769	-0-	212	1	9379	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10464	-0-	-913	-0-	232	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10517	-0-	-493	-0-	243	1	10274	2	N	-0-					-0-
*05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	248	1	11132	2	N	-0-					-0-

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
12	14353	X	14215	-0-	-138	-0-	311	1	13904	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	13946	-0-	-407	-0-	312	1	13634	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12629	-0-	-335	-0-	279	1	12350	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	13628	-0-	-725	-0-	302	1	13326	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	13500	-0-	-390	-0-	311	1	13189	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13847	-0-	-413	-0-	302	1	13545	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	152	1	4569	3	N	-0-			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	123	1	3469	3	N	-0-			-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	3	N	-0-			-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	153	1	4489	3	N	-0-			-0-

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
12	19003	X	17686	-0-	-1317	-0-	387	1	17299	2	N	-0-			-0-
01	18724	X	16586	-0-	-2138	-0-	371	1	16215	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14878	-0-	-1082	-0-	329	1	14549	2	N	-0-			-0-
03	17763	X	15742	-0-	-2021	-0-	349	1	15393	2	N	-0-			-0-
04	17190	X	15864	-0-	-1326	-0-	366	1	15498	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16625	-0-	-1076	-0-	544	1	16081	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	61	1	2804	3	N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	3	N	-0-			-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	N	-0-			-0-
*05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	944	1	4621	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	1033	1	4734	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5651	-0-	-1009	-0-	1012	1	4639	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	1081	1	5640	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3948	X	3453	-0-	-495	-0-	553	1	2900	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3184	-0-	-1032	-0-	605	1	2579	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	2804	-0-	-1516	-0-	553	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	2870	-0-	-1594	-0-	539	1	2331	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	543	1	3168	2	N	-0-			-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	619	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	589	1	3592	2	N	-0-			-0-
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	571	1	3658	2	N	-0-			-0-

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
12	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	237	1	10624	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	197	1	8591	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10088	-0-	-888	-0-	223	1	9865	2	N	-0-			-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	328	1	14436	2	N	-0-			-0-
04	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	319	1	13522	2	N	-0-			-0-
*05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	299	1	13401	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

12	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	414	1	12708	3	N	-0-			-0-
01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12908	3	N	-0-			-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	390	1	11392	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	12770	-0-	-250	-0-	437	1	12333	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	12100	-0-	-500	-0-	401	1	11699	3	N	-0-			-0-
05	13020	X	12474	-0-	-546	-0-	419	1	12055	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

12	13051	X	3813	-0-	-9238	-0-	120	1	3693	3	Y	-0-			-0-
01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-			-0-
02	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	463	1	13632	3	Y	-0-			-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	510	1	14516	3	Y	-0-			-0-
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	462	1	13502	3	Y	-0-			-0-
*05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	464	1	13375	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

12	20708	X	18803	-0-	-1905	-0-	411	1	18392	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	19055	-0-	-1653	-0-	427	1	18628	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	17756	-0-	-948	-0-	392	1	17364	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	13679	-0-	-6378	-0-	439	1	13240	2	N	-0-			-0-
04	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	382	1	16184	2	N	-0-			-0-
*05	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	455	1	20391	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	269	1	8265	3	N	-0-			-0-
01	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	292	1	8176	3	N	-0-			-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	232	1	6811	3	N	-0-			-0-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	264	1	7533	3	N	-0-			-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	255	1	7407	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7694	-0-	-56	-0-	259	1	7435	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-
02	8316	X	8297	-0-	-19	-0-	267	1	8030	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	300	1	8617	3	N	-0-			-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	266	1	8617	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	278	1	8357	3	N	-0-			-0-

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 #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	806	-0-	-8897	-0-	26	1	780	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	69	-0-	-9634	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	5159	-0-	-3605	-0-	168	1	4991	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	7123	-0-	-2580	-0-	246	1	6877	3	N	-0-			-0-
04	9390	X	7444	-0-	-1946	-0-	171	1	7273	3	N	-0-			-0-
*05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	297	1	8674	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	12180	X	12073	-0-	-107	-0-	386	1	11687	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11166	-0-	-2319	-0-	373	1	10793	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	10846	-0-	-2204	-0-	350	1	10496	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	13346	-0-	-139	-0-	437	1	12909	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	267	1	8174	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	302	1	8870	3	N	-0-			-0-
04	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	275	1	8870	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	8650	-0-	-805	-0-	278	1	8372	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8436	-0-	-213	-0-	276	1	8160	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	284	1	8184	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7085	-0-	-1063	-0-	235	1	6850	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8837	-0-	-184	-0-	294	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	8624	-0-	-106	-0-	298	1	8326	2	N	-0-			-0-
*05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	298	1	8803	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8204	X	6492	-0-	-1712	-0-	198	1	6294	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6879	-0-	-2204	-0-	215	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7502	-0-	-418	-0-	246	1	7256	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	239	1	6972	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	783	1	25028	2	N	-0-			-0-
01	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	834	1	25768	2	N	-0-			-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	918	1	27900	2	N	-0-			-0-
03	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	1078	1	33430	2	N	-0-			-0-
04	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	940	1	27030	2	N	-0-			-0-
*05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	909	1	25693	2	N	-0-			-0-

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
12	19654	X	17103	-0-	-2551	-0-	560	1	16543	2	N	-0-			-0-
01	19654	X	19233	-0-	-421	-0-	646	1	18587	2	N	-0-			-0-
02	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	575	1	16775	2	N	-0-			-0-
03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	633	1	18386	2	N	-0-			-0-
04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	655	1	18282	2	N	-0-			-0-
05	19220	X	17627	-0-	-1593	-0-	577	1	17050	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	6664	X	5525	-0-	-1139	-0-	175	1	5350	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	206	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	182	1	5368	2	N	-0-					-0-
*05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

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									
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	3	N	85					188
							94	9									
03	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	153	1	4110	3	N	82	179	1			91
							90	9									
04	4500	X	4011	-0-	-489	-0-	136	1	3810	3	N	59					150
							65	9									
05	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	149	1	4062	3	N	-0-	133	1			16

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

12	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5781	-0-	-43	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5969	-0-	-479	-0-	5969	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

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
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	112	1	3299	3	Y	-0-					34
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	3	Y	-0-					34
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	3	Y	38					72
							42	9									
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	135	1	3767	3	Y	-0-					72

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	9289	-0-	6489	6489	336	1	8953	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11897	-0-	8797	15286	11897	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12464	-0-	9464	24750	12464	3			N	-0-					-0-
*05	33143	X	8393	-0-	-24750	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			N	-0-					-0-
01	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
04	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	3			N	-0-					-0-
*05	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

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-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	107	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	109	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	98	1	4830	2	N	-0-					-0-
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	103	1	4837	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	248	1	11254	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	11466	-0-	-4	-0-	279	1	11187	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10049	-0-	-311	-0-	221	1	9828	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	259	1	10937	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10860	-0-	-240	-0-	240	1	10620	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10984	-0-	-486	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

12	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	167	1	7588	3	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	192	1	7664	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	6876	-0-	-180	-0-	147	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	171	1	7340	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7296	-0-	-264	-0-	159	1	7137	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	164	1	7186	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

12	7967	X	7683	-0-	-284	-0-	252	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7515	-0-	-204	-0-	252	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6730	-0-	-242	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	243	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	246	1	6872	2	N	-0-					-0-
*05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	254	1	7516	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

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-
02	4396	X	3976	-0-	-420	-0-	711	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	822	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	792	1	3877	3	N	-0-					-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	819	1	3924	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

12	11346	X	10407	-0-	-939	-0-	341	1	10066	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	366	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9320	-0-	-676	-0-	309	1	9011	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	367	1	10669	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10231	-0-	-299	-0-	354	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10857	-0-	-24	-0-	355	1	10502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1070	1	1059	3	N	85	184	1			70
							94	9									
01	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1037	1	503	3	N	2					72
							2	9									
02	2016	N	1054	-0-	-962	-0-	974	1	77	3	N	3					75
							3	9									
03	2232	N	1224	-0-	-1008	-0-	1085	1	139	9	N	126					201
04	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1046	1	31	3	N	51	181	1			71
							56	9									
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	1			N	-0-					71

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	348	1	9824	3	Y	-0-					-0-
03	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	405	1	10992	3	Y	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	372	1	10370	3	Y	-0-					-0-
*05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	398	1	11060	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5356	-0-	-441	-0-	715	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							
02	5320	X	588	-0-	-4732	-0-	554	1	34	9	N	31					124
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	739	1	2	2	N	70					194
							5213	3	77	9							
04	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	773	1	5107	3	N	33					227
							36	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	44	172	1			99

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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-
02	9548	X	5817	-0-	-3731	-0-	123	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	5084	-0-	-5487	-0-	103	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	4133	-0-	-6097	-0-	82	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	88	-0-	-9863	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	4172	X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	2	2	4337	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
05	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	1	2	4184	3	N	-0-			-0-

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
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	672	1	1025	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4363	-0-	1263	1263	859	1	3504	3	N	-0-			-0-
04	2872	N	1609	-0-	-1263	-0-	831	1	778	3	N	-0-			-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-

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
12	7440	X	455	-0-	-6985	-0-	15	1	440	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
02	6720	X	5199	-0-	-1521	-0-	172	1	5027	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	204	1	5918	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	62	1	1720	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	27	1	796	2	N	-0-			-0-

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
12	24583	X	22523	-0-	-2060	-0-	492	1	22031	2	N	-0-			-0-
01	24583	X	21405	-0-	-3178	-0-	479	1	20926	2	N	-0-			-0-
02	21532	X	19528	-0-	-2004	-0-	431	1	19097	2	N	-0-			-0-
03	23560	X	21837	-0-	-1723	-0-	485	1	21352	2	N	-0-			-0-
04	22800	X	20955	-0-	-1845	-0-	483	1	20472	2	N	-0-			-0-
05	22537	X	22516	-0-	-21	-0-	737	1	21779	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	3	N	-0-			-0-
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	389	1	11130	3	N	-0-			-0-
04	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	947	1	16359	3	N	-0-			-0-
*05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	744	1	12992	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	8820	X	7504	-0-	-1316	-0-	159	1	7345	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9676	-0-	-89	-0-	196	1	9480	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	177	1	8730	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	166	1	7753	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11340	X	9810	-0-	-1530	-0-	302	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	10560	-0-	-1933	-0-	331	1	10229	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10020	-0-	-1200	-0-	330	1	9690	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9507	-0-	-1746	-0-	316	1	9191	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	958	1	3924	3	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1026	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1000	1	1948	3	N	-0-					-0-
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1015	1	1600	3	N	-0-					-0-

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
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
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	3	Y	6					31
							7	9									
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	279	1	7827	3	Y	6					37
							7	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	254	1	7275	3	Y	6					43
							7	9									
*05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	273	1	7738	3	Y	8	28	1			23
							9	9									

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
12	7812	X	7505	-0-	-307	-0-	236	1	7269	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	247	1	7073	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7449	-0-	-208	-0-	261	1	7188	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	231	1	6713	3	Y	-0-					-0-
*05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	296	1	8401	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	174	1	7992	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10507	-0-	-188	-0-	242	1	10265	3	N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	317	1	10265	3	N	-0-					-0-
05	10695	X	8112	-0-	-2583	-0-	179	1	7933	3	N	-0-					-0-

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
12	11098	X	9652	-0-	-1446	-0-	316	1	9336	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10370	-0-	-728	-0-	348	1	10022	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8884	-0-	-972	-0-	294	1	8590	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9702	-0-	-1055	-0-	323	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9860	-0-	-550	-0-	341	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9649	-0-	-736	-0-	316	1	9333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

12	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	167	1	4936	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	169	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4755	-0-	-341	-0-	157	1	4598	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4312	-0-	-1268	-0-	143	1	4169	2	N	-0-			-0-
*04	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	168	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	166	1	4914	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

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-
02	9464	X	7721	-0-	-1743	-0-	188	1	7533	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	218	1	8226	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	8519	-0-	-1621	-0-	211	1	8308	3	N	-0-			-0-
05	10478	X	9218	-0-	-1260	-0-	231	1	8987	3	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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-
02	3584	X	2730	-0-	-854	-0-	314	1	2416	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	2600	-0-	-1368	-0-	309	1	2291	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	182	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2001	-0-	-1905	-0-	217	1	1784	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	159	1	4680	2	N	-0-			-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	2	N	-0-			-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	136	1	3985	2	N	-0-			-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	149	1	4332	2	N	-0-			-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152	1	4239	2	N	-0-			-0-
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	142	1	4187	2	N	-0-			-0-

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
12	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	184	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									
02	5516	X	3730	-0-	-1786	-0-	132	1	3551	3	N	43					72
							47	9									
03	5735	X	2653	-0-	-3082	-0-	96	1	2538	3	N	17					89
							19	9									
04	5550	X	4409	-0-	-1141	-0-	157	1	4228	3	N	22					111
							24	9									
05	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	185	1	4962	3	N	30	40	1			101
							33	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

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-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	89	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1938	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

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-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	113	1	3029	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	125	1	3208	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

12	9331	X	8601	-0-	-730	-0-	282	1	8319	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8690	-0-	-579	-0-	292	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7712	-0-	-828	-0-	255	1	7457	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8290	-0-	-1165	-0-	276	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8173	-0-	-977	-0-	283	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8165	-0-	-515	-0-	267	1	7898	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	581	1	17868	3	Y	-0-					3
01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	598	1	16785	3	Y	-0-					3
02	14280	X	14173	-0-	-107	-0-	476	1	13697	3	Y	-0-					3
03	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	621	1	17066	3	Y	-0-					3
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	544	1	15548	3	Y	-0-					3
*05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	589	1	16628	3	Y	3					6
							3	9									

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

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-
02	9240	X	8729	-0-	-511	-0-	269	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9926	-0-	-304	-0-	311	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9626	-0-	-274	-0-	316	1	9310	2	N	-0-					-0-
*05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	348	1	10107	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	57	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	60	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	56	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	57	1	2652	2	N	-0-					-0-

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
12	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	95	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	100	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1960	-0-	-924	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	81	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	98	1	2732	2	N	-0-					-0-
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2989	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9744	X	2941	-0-	-6803	-0-	73	1	2868	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	253	1	9790	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8679	-0-	-1521	-0-	213	1	8466	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8801	-0-	-1336	-0-	217	1	8584	3	N	-0-					-0-

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
12	8587	X	6293	-0-	-2294	-0-	196	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									
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	319	1	8627	3	N	114					183
							125	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	384	1	9984	3	N	118	192	1			109
							130	9									
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	353	1	9482	3	N	100	186	1			23
							110	9									
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	364	1	9734	3	N	113					136
							124	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
12	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	334	1	15189	3	N	-0-					20
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	370	1	14847	3	N	-0-					20
02	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	291	1	12946	3	N	-0-					20
03	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	348	1	14657	3	N	-0-					20
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	308	1	13828	3	N	-0-					20
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	319	1	14126	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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									
02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	268	1	7603	3	N	-0-					24
03	8990	X	8619	-0-	-371	-0-	308	1	8303	3	N	7					31
							8	9									
04	8700	X	8306	-0-	-394	-0-	283	1	8023	3	N	-0-					31
05	8990	X	8443	-0-	-547	-0-	293	1	8147	3	N	3					34
							3	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

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									
02	9576	X	8616	-0-	-960	-0-	292	1	8315	3	Y	8					8
							9	9									
03	10602	X	9609	-0-	-993	-0-	341	1	9258	3	Y	9					17
							10	9									
04	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	320	1	9028	3	Y	8					25
							9	9									
05	9858	X	9387	-0-	-471	-0-	324	1	9039	3	Y	22	47	1			-0-
							24	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

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									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	923	1	3806	3	N	128					187
							141	9									
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	973	1	4587	3	N	139	188	1			138
							153	9									
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	1020	1	4010	3	N	107	160	1			85
							118	9									
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1054	1	4091	3	N	101					186
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	438	1	2430	2	N	-0-			-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	442	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	431	1	1767	2	N	-0-			-0-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2386	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	90	1	4148	2	N	-0-			-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	101	1	4905	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	90	1	4432	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	90	1	4227	2	N	-0-			-0-

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
12	10385	X	10181	-0-	-204	-0-	220	1	9961	3	N	-0-			-0-
01	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	247	1	9875	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	8904	-0-	-308	-0-	196	1	8708	3	N	-0-			-0-
03	10199	X	9693	-0-	-506	-0-	224	1	9469	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9213	-0-	-657	-0-	200	1	9013	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	205	1	9140	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	8456	X	7700	-0-	-756	-0-	238	1	7462	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	264	1	7988	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	7802	-0-	-898	-0-	239	1	7563	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	257	1	7911	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	7224	X	6752	-0-	-472	-0-	143	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	151	1	7322	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7164	-0-	-456	-0-	142	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7297	-0-	-453	-0-	153	1	7144	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	8680	X	7124	-0-	-1556	-0-	220	1	6904	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	7615	-0-	-1344	-0-	239	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7445	-0-	-805	-0-	245	1	7200	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	5736	-0-	-2789	-0-	191	1	5545	2	N	-0-			-0-

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
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	409	1	2048	2	N	-0-			-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	613	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	778	1	10370	2	N	-0-			-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	448	1	1592	2	N	-0-			-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	770	1	3195	2	N	-0-			-0-
*05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	979	1	8491	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	242	1	7598	2	N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	302	1	9342	2	N	-0-					-0-
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	317	1	9349	2	N	-0-					-0-
*05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	413	1	11995	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

12	2635	X	1614	-0-	-1021	-0-	1052	1	548	3	N	13					137
							14	9									
01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	251	1	1238	3	N	10					147
							11	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1126	1	3119	3	N	7					154
							8	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1218	1	2674	3	N	24					178
							26	9									
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1169	1	2443	3	N	30					208
							33	9									
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1202	1	2365	3	N	24					232
							26	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	543	1	6540	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	516	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6497	-0-	-307	-0-	469	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3781	-0-	-3752	-0-	470	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4660	-0-	-2630	-0-	553	1	4107	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4403	-0-	-2789	-0-	555	1	3848	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

12	6696	X	5527	-0-	-1169	-0-	5527	3			N	-0-					1
01	6696	X	5225	-0-	-1471	-0-	5225	3			N	-0-					1
02	6048	X	4971	-0-	-1077	-0-	4971	3			N	-0-					1
03	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	3			N	-0-					1
04	5340	X	5163	-0-	-177	-0-	5163	3			N	-0-					1
05	5518	X	4407	-0-	-1111	-0-	4407	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	170	1	311	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	330	1	602	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

12	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	108	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	105	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	105	1	3114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	N	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	N	22					36
							24	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	11	47	1			-0-
							12	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	Y	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4989	-0-	-135	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

12	11780	X	11580	-0-	-200	-0-	379	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	404	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10214	-0-	-426	-0-	338	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	390	1	11329	2	N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	418	1	11664	2	N	-0-					-0-
*05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	427	1	12608	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

12	15686	X	11140	-0-	-4546	-0-	240	1	10900	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	10566	-0-	-5120	-0-	258	1	10308	3	N	-0-					-0-
02	12460	X	8309	-0-	-4151	-0-	180	1	8129	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	8482	-0-	-3391	-0-	197	1	8285	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	8460	-0-	-2700	-0-	175	1	8285	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	7973	-0-	-2970	-0-	178	1	7795	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

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-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	158	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	600	X	339	-0-	-261	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	366	1	1915	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

12	9238	X	9075	-0-	-163	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9081	-0-	-126	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	8108	-0-	-208	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8454	-0-	-336	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	8518	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
02	4144	X	2508	-0-	-1636	-0-	92	1	2412	3	N	4					142
							4	9									
03	4185	X	2932	-0-	-1253	-0-	111	1	2808	3	N	12					154
							13	9									
04	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	105	1	2732	3	N	15					169
							17	9									
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	110	1	2815	3	N	16	131	1			54
							18	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

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-
02	9716	X	8645	-0-	-1071	-0-	796	1	7849	2	N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	426	1	11905	2	N	-0-					-0-
*05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	294	1	8671	2	N	-0-					-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	316	1	9096	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	258	1	7531	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	252	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	260	1	7257	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	260	1	7672	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

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-
02	6580	X	5836	-0-	-744	-0-	123	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	127	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5896	-0-	-464	-0-	117	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	130	1	6089	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

12	7347	X	6241	-0-	-1106	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5277	-0-	-1499	-0-	175	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5739	-0-	-1763	-0-	191	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	5980	-0-	-1280	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	186	1	5504	2	N	-0-					-0-

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
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	672	1	2568	3	N	18					160
							20	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2754	3	N	19					179
							21	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	624	1	2408	3	N	15					194
							17	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	685	1	2578	3	N	12					206
							13	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	660	1	2360	3	N	8	173	1			41
							9	9									
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	685	1	2571	3	N	7					48
							8	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

12	7750	X	3688	-0-	-4062	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	3950	-0-	-1847	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3800	-0-	-1128	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2787	-0-	-1305	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	1643	-0-	-2573	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	279	1	7537	3	N	122					206
							134	9									
03	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	319	1	8230	3	N	127	192	1			141
							140	9									
04	8460	X	8339	-0-	-121	-0-	299	1	7920	3	N	109	152	1			98
							120	9									
05	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	296	1	7774	3	N	135					233
							149	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

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-
02	3920	X	2908	-0-	-1012	-0-	334	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	355	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	202	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2437	-0-	-2089	-0-	264	1	2173	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

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-
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1094	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1239	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1195	1	9342	2	N	-0-					-0-
*05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1243	1	10028	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					33
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	3			N	-0-					33
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					33
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					33
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-					33
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	312	1	14202	3	N	-0-					-0-
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	351	1	14021	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	12427	-0-	-117	-0-	268	1	12159	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	13374	-0-	-514	-0-	306	1	13068	3	N	-0-					-0-
04	13440	X	11948	-0-	-1492	-0-	260	1	11688	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	13797	-0-	-91	-0-	303	1	13494	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10664	X	9261	-0-	-1403	-0-	768	1	8493	2	N	-0-					-0-
01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	799	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	538	1	10645	2	N	-0-					-0-
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	596	1	12153	2	N	-0-					-0-
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	684	1	11799	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	7994	-0-	-4685	-0-	556	1	7438	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	341	1	6958	2	N	-0-					-0-
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	526	1	7618	2	N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	396	1	7310	2	N	-0-					-0-
*05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	370	1	7706	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	628	1	2767	3	N	9					78
							10	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	704	1	2	2	N	7					85
							3720	3	8	9							
04	3180	X	671	-0-	-2509	-0-	660	1	11	9	N	10					95
05	3286	X	704	-0-	-2582	-0-	682	1	22	9	N	20					115

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	8308	X	8007	-0-	-301	-0-	243	1	7764	2	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	246	1	7673	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	246	1	7643	2	N	-0-					-0-
*04	8400	X	7603	-0-	-797	-0-	251	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	264	1	7656	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	375	1	7665	2	N	-0-					-0-
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	565	1	8183	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8309	-0-	-181	-0-	428	1	7881	2	N	-0-					-0-
*05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	412	1	8559	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16296	X	11981	-0-	-4315	-0-	370	1	11611	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	8623	-0-	-9078	-0-	270	1	8353	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16354	-0-	-416	-0-	536	1	15818	2	N	-0-					-0-
*05	17329	X	16059	-0-	-1270	-0-	533	1	15526	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	21	1	4481	3	N	-0-					44
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
							4932	3									
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	31	1	4593	3	N	-0-					44
*05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
							4596	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	11470	X	10121	-0-	-1349	-0-	332	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	8006	-0-	-3464	-0-	269	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8898	-0-	-1462	-0-	295	1	8603	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9912	-0-	-1217	-0-	330	1	9582	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9298	-0-	-542	-0-	321	1	8977	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	304	1	8974	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	497	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	606	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	591	1	5740	2	N	-0-					-0-
*05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	780	1	4875	2	N	-0-					-0-

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
12	10075	X	9908	-0-	-167	-0-	213	1	9695	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9752	-0-	-323	-0-	237	1	9515	3	N	-0-					-0-
02	9100	X	8549	-0-	-551	-0-	193	1	8356	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	222	1	9134	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	8987	-0-	-523	-0-	205	1	8782	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9230	-0-	-535	-0-	209	1	9021	3	N	-0-					-0-

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
12	15996	X	14381	-0-	-1615	-0-	817	1	13564	2	N	-0-					-0-
01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	804	1	15597	2	N	-0-					-0-
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	771	1	14390	2	N	-0-					-0-
03	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	662	1	15867	2	N	-0-					-0-
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	634	1	15762	2	N	-0-					-0-
*05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	688	1	17535	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7588	X	4429	-0-	-3159	-0-	509	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	4619	-0-	-3906	-0-	549	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	4401	-0-	-3849	-0-	366	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5677	-0-	-2848	-0-	615	1	5062	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
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-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5825	-0-	2825	2825	902	1	4923	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5791	-0-	2691	5516	971	1	4820	2	N	-0-					-0-

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
12	24986	X	17828	-0-	-7158	-0-	390	1	17438	2	N	-0-					-0-
01	24955	X	14338	-0-	-10617	-0-	321	1	14017	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	13406	-0-	-7202	-0-	296	1	13110	2	N	-0-					-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	434	1	19120	2	N	-0-					-0-
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	420	1	17776	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	16942	-0-	-883	-0-	369	1	16573	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12880	X	12571	-0-	-309	-0-	266	1	12305	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13813	-0-	-447	-0-	280	1	13533	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13144	-0-	-656	-0-	261	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	11906	-0-	-2013	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	766	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	842	1	241	2	N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	746	1	674	2	N	-0-					-0-
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	709	1	3443	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	9464	X	9463	-0-	-1	-0-	330	1	9126	3	Y	6					50
							7	9									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	378	1	10097	3	Y	7					57
							8	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	356	1	9896	3	Y	5					62
							6	9									
*05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	373	1	10158	3	Y	2					64
							2	9									

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
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									
02	5908	X	5849	-0-	-59	-0-	145	1	5662	3	N	38	136	1			31
							42	9									
03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	159	1	6013	3	N	90					121
							99	9									
04	6330	X	5708	-0-	-622	-0-	140	1	5487	3	N	74					195
							81	9									
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	163	1	6417	3	N	83	184	1			94
							91	9									

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
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-
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	3	N	-0-					-0-
03	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	454	1	13455	3	N	-0-					-0-
04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	362	1	11058	3	N	-0-					-0-
*05	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	372	1	11296	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	848	1	4676	3	N	-0-					-0-
03	899	X	782	-0-	-117	-0-	678	1	104	3	N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	768	1	104	3	N	-0-					-0-
*05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1007	1	7131	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	1			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

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-
02	5124	X	4202	-0-	-922	-0-	164	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	117	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	162	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	151	1	4734	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

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-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	309	1	7634	2	N	-0-					-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	225	1	8411	2	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	299	1	7765	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	234	1	7346	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

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-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	122	1	3017	2	N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	85	1	3194	2	N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	118	1	3080	2	N	-0-					-0-
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	111	1	3503	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

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-
02	9212	X	8298	-0-	-914	-0-	175	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	180	1	8707	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8409	-0-	-1041	-0-	167	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	180	1	8421	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	9352	X	9218	-0-	-134	-0-	321	1	8860	3	N	34					125
							37	9									
03	10168	X	9391	-0-	-777	-0-	338	1	8984	3	N	63	160	1			28
							69	9									
04	9900	X	9262	-0-	-638	-0-	324	1	8894	3	N	40					68
							44	9									
05	10230	X	9392	-0-	-838	-0-	335	1	8992	3	N	59	100	1			27
							65	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

12	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	254	1	11514	3	Y	-0-					-0-
01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	315	1	12598	3	Y	-0-					-0-
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	274	1	12114	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	12192	-0-	-394	-0-	285	1	11907	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	6380	-0-	-5830	-0-	141	1	6239	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	220	1	9642	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

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									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	148	1	4074	3	Y	7					47
							8	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	186	1	4976	3	Y	52					99
							57	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	167	1	4522	3	Y	20					119
							22	9									
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	6	81	1			44
							7	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	354	1	10446	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	4669	-0-	-3298	-0-	157	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5686	-0-	-1510	-0-	188	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	2924	-0-	-5043	-0-	97	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	5147	-0-	-2563	-0-	178	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	216	1	6395	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	644	X	447	-0-	-197	-0-	447	1			N	-0-					-0-
03	713	X	676	-0-	-37	-0-	676	1			N	-0-					-0-
04	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	282	1	12605	2	N	-0-					-0-
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	270	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	306	1	13549	2	N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	277	1	12195	2	N	-0-					-0-
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	302	1	12775	2	N	-0-					-0-
*05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	478	1	14116	2	N	-0-					-0-

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
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	922	1	7082	2	N	-0-					-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	903	1	6362	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	815	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	909	1	6593	2	N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	860	1	6077	2	N	-0-					-0-
*05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	917	1	7298	2	N	-0-					-0-

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
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	1336	1	5662	2	N	-0-					-0-
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1278	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	919	1	5142	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	231	1	4486	2	N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	755	1	20826	2	N	-0-					-0-
*05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	701	1	20720	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10850	X	10304	-0-	-546	-0-	325	1	9979	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	366	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	6747	-0-	-3053	-0-	211	1	6536	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9994	-0-	-856	-0-	327	1	9667	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	314	1	9501	3	N	-0-					-0-
*05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	355	1	10714	3	N	-0-					-0-

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
12	11098	X	9207	-0-	-1891	-0-	201	1	9006	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	185	1	8064	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	6889	-0-	-2155	-0-	152	1	6737	2	N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	225	1	9917	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	227	1	9613	2	N	-0-					-0-
*05	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	263	1	11784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 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
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	195	1	5983	3	N	-0-			-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	222	1	6185	3	N	-0-			-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	202	1	6122	3	N	-0-			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	226	1	6689	3	N	-0-			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	204	1	6119	3	N	-0-			-0-
*05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	202	1	6180	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	140	1	4129	2	N	-0-			-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3194	-0-	-194	-0-	106	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	128	1	3705	2	N	-0-			-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3603	2	N	-0-			-0-
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

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
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	355	1	10082	3	N	-0-			48
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	465	1	12760	3	N	-0-			48
04	11010	X	10692	-0-	-318	-0-	361	1	10331	3	N	-0-			48
05	11377	X	8781	-0-	-2596	-0-	303	1	8478	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

12	11253	X	10445	-0-	-808	-0-	342	1	10103	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	10059	-0-	-1194	-0-	225	1	9834	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9328	-0-	-836	-0-	206	1	9122	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	8778	-0-	-2475	-0-	195	1	8583	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10026	-0-	-864	-0-	347	1	9679	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	10174	-0-	-273	-0-	333	1	9841	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

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
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	206	1	5898	3	N	1			18
							1	9							
03	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	180	1	4957	3	N	-0-			18
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	N	-0-			18
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	167	1	4749	3	N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5740	X	5309	-0-	-431	-0-	113	1	5196	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	135	1	5733	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	126	1	5630	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	131	1	5792	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	484	1	13912	3	N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	523	1	14480	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	13280	-0-	-70	-0-	446	1	12834	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	432	1	12355	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	13804	X	5708	-0-	-8096	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	12745	-0-	-2538	-0-	431	1	12314	3	N	-0-					-0-
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	474	1	14053	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	12116	-0-	-2888	-0-	398	1	11718	3	N	-0-					-0-

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
12	10230	X	8420	-0-	-1810	-0-	1123	1	7297	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8217	-0-	-2013	-0-	1064	1	7153	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8003	-0-	-705	-0-	1115	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	942	-0-	-8699	-0-	130	1	812	2	N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	1231	1	9118	2	N	-0-					-0-
*05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	1519	1	11013	2	N	-0-					-0-

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
12	7781	X	7357	-0-	-424	-0-	159	1	7198	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7416	-0-	-210	-0-	180	1	7236	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6677	-0-	-127	-0-	152	1	6525	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7274	-0-	-259	-0-	176	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7138	-0-	-32	-0-	163	1	6975	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7220	-0-	-189	-0-	167	1	7053	3	N	-0-					-0-

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
12	18538	X	17980	-0-	-558	-0-	589	1	17391	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	16991	-0-	-1547	-0-	380	1	16611	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15891	-0-	-853	-0-	351	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13808	-0-	-4730	-0-	306	1	13502	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15621	-0-	-2319	-0-	540	1	15081	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16968	-0-	-1074	-0-	555	1	16413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
02	8792	X	8079	-0-	-713	-0-	276	1	7789	3	N	13					73
							14	9									
03	9734	X	9084	-0-	-650	-0-	317	1	8737	3	N	27					100
							30	9									
04	9420	X	8287	-0-	-1133	-0-	282	1	8005	3	N	-0-					100
*05	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	300	1	8357	3	N	1					101
							1	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

12	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7333	-0-	-355	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6764	-0-	-404	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7486	-0-	-636	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	2585	-0-	-5275	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	598	-0-	-7524	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

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-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	180	1	8322	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9168	-0-	-132	-0-	186	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8144	-0-	-856	-0-	162	1	7982	2	N	-0-					-0-
*05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	207	1	9704	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

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-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	75	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	71	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	66	1	3260	2	N	-0-					-0-
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

*06	6840	X	5362	-0-	-1478	-0-	134	1	5228	2	N	-0-					-0-
*07	7068	X	3532	-0-	-3536	-0-	90	1	3442	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	4204	-0-	-2089	-0-	102	1	4102	2	N	-0-					-0-
*09	5370	X	4192	-0-	-1178	-0-	101	1	4091	2	N	-0-					-0-
*10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	179	1	6960	2	N	-0-					-0-
*11	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	273	1	7986	2	N	-0-					-0-
*12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	276	1	8142	2	N	-0-					-0-
*01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	184	1	8022	2	N	-0-					-0-
*02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	163	1	7203	2	N	-0-					-0-
*03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	160	1	7027	2	N	-0-					-0-
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	200	1	5587	2	N	-0-					-0-
*05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	289	1	8526	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 #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	574	1	18015	2	N	-0-					-0-
03	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	872	1	26978	2	N	-0-					-0-
04	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	832	1	24472	2	N	-0-					-0-
*05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	982	1	28556	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8848	X	8167	-0-	-681	-0-	283	1	7884	3	Y	-0-	33	1			2
03	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	331	1	8785	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
04	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	304	1	8479	3	Y	-0-					13
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	322	1	8700	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	684	1	3865	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	702	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2836	-0-	-2372	-0-	622	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	2606	-0-	-3160	-0-	666	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	752	1	6055	2	N	-0-					-0-
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	672	1	4223	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	15792	X	15430	-0-	-362	-0-	476	1	14954	2	N	-0-					-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	764	1	23654	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	750	1	22080	2	N	-0-					-0-
*05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	744	1	21633	2	N	-0-					-0-

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
12	8680	X	7412	-0-	-1268	-0-	719	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	679	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	5220	-0-	-2536	-0-	624	1	4596	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	712	1	7312	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	670	1	7150	2	N	-0-					-0-
*05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	680	1	7326	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11928	X	11277	-0-	-651	-0-	348	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12683	-0-	-523	-0-	396	1	12287	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11906	-0-	-424	-0-	390	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	8549	-0-	-3944	-0-	286	1	8263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

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

12	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	335	1	15203	3	N	-0-			-0-
01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	370	1	14846	3	N	-0-			-0-
02	13468	X	12600	-0-	-868	-0-	274	1	12326	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14855	-0-	-56	-0-	341	1	14514	3	N	-0-			-0-
04	14430	X	13757	-0-	-673	-0-	300	1	13457	3	N	-0-			-0-
05	14911	X	14095	-0-	-816	-0-	310	1	13785	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

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-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	104	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	130	1	6285	2	N	-0-			-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	104	1	5114	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3237	-0-	-2219	-0-	68	1	3169	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

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-
02	12600	X	11931	-0-	-669	-0-	252	1	11679	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12789	-0-	-851	-0-	259	1	12530	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	10740	-0-	-2160	-0-	213	1	10527	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	11489	-0-	-1717	-0-	241	1	11248	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

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-
02	6748	X	6630	-0-	-118	-0-	157	1	6473	3	Y	-0-			-0-
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	245	1	6662	3	Y	-0-			-0-
04	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	215	1	6233	3	Y	-0-			-0-
05	7471	X	6989	-0-	-482	-0-	242	1	6747	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	621	1	3161	3	N	-0-					17
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	N	-0-					17
							2922	3									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	682	1	3240	3	N	-0-					17
*05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					17
							3108	3									

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
12	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	336	1	9933	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	9976	-0-	-6206	-0-	335	1	9641	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	12519	-0-	-2097	-0-	415	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	535	1	15523	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13798	-0-	-782	-0-	477	1	13321	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11503	-0-	-2354	-0-	376	1	11127	2	N	-0-					-0-

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
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	236	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									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7350	3	N	22					141
							24	9									
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	282	1	7521	3	N	31					172
							34	9									
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	297	1	8233	3	N	17	177	1			12
							19	9									
*05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	322	1	8920	3	N	26					38
							29	9									

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
12	5952	X	5755	-0-	-197	-0-	123	1	5632	3	N	-0-					-0-
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	145	1	5845	3	N	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	120	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	133	1	5522	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5416	-0-	-344	-0-	124	1	5292	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	128	1	5433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	118	1	3245	3	N	9					17
							10	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	144	1	3843	3	N	40					57
							44	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	151	1	4235	3	N	41	95	1			3
							45	9									
*05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	194	1	5336	3	N	5					8
							6	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

12	23002	X	21291	-0-	-1711	-0-	465	1	20826	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	21585	-0-	-1417	-0-	483	1	21102	2	N	-0-					-0-
02	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	478	1	21171	2	N	-0-					-0-
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	522	1	23018	2	N	-0-					-0-
04	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	504	1	21348	2	N	-0-					-0-
05	23002	X	10424	-0-	-12578	-0-	228	1	10196	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1	2	8330	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8222	-0-	-861	-0-	4	2	8218	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	7805	-0-	-985	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	1	2	8219	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

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									
02	10976	X	9932	-0-	-1044	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	10419	-0-	-2539	-0-	5	2	10414	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	10824	-0-	-1716	-0-	1	2	10823	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11089	-0-	-1869	-0-	2	2	11087	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

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-
02	17276	X	15777	-0-	-1499	-0-	512	1	15265	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	14279	-0-	-4848	-0-	485	1	13794	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	16579	-0-	-1841	-0-	628	1	15951	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	17371	-0-	-1663	-0-	654	1	16717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8008	X	7673	-0-	-335	-0-	164	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	8372	-0-	-494	-0-	190	1	8182	3	N	-0-			-0-
04	8490	X	8362	-0-	-128	-0-	184	1	8178	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	182	1	8236	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

12	5301	X	4928	-0-	-373	-0-	106	1	4822	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	118	1	4764	3	N	-0-			-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4707	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	122	1	5012	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	107	1	4775	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	112	1	4790	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

12	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	114	1	5196	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	125	1	5029	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4649	-0-	-251	-0-	101	1	4548	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	115	1	4729	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4422	-0-	-648	-0-	99	1	4323	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	104	1	4388	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

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-
02	6328	X	5454	-0-	-874	-0-	115	1	5339	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5791	-0-	-781	-0-	117	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5545	-0-	-545	-0-	110	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	116	1	5422	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

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-
02	11284	X	10346	-0-	-938	-0-	219	1	10127	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	11451	-0-	-1011	-0-	232	1	11219	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	8601	-0-	-3459	-0-	171	1	8430	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	6136	-0-	-5985	-0-	128	1	6008	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

12	6169	X	5745	-0-	-424	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5075	-0-	-497	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2660	X	2655	-0-	-5	-0-	60	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	64	1	2858	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	59	1	2770	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	307	1	9411	3	N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	335	1	9350	3	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	283	1	8653	3	N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	312	1	9232	3	N	-0-					-0-
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	283	1	8620	3	N	-0-					-0-
*05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	293	1	8937	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8930	-0-	-2726	-0-	893	1	8037	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	8804	-0-	-2852	-0-	894	1	7910	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	7021	-0-	-2919	-0-	785	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	7747	-0-	-3258	-0-	869	1	6878	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8571	-0-	-609	-0-	872	1	7699	2	N	-0-					-0-
*05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	892	1	8368	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	15484	X	14514	-0-	-970	-0-	450	1	14064	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15941	-0-	-985	-0-	498	1	15443	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	15408	-0-	-552	-0-	505	1	14903	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15130	-0-	-1362	-0-	503	1	14627	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

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									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	4	2	7472	3	N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1	2	4837	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

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									
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	361	1	9964	3	N	5					97
							6	9									
03	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	394	1	10524	3	N	55					152
							61	9									
04	11460	X	10600	-0-	-860	-0-	370	1	10197	3	N	30	90	1			92
							33	9									
05	11842	X	10475	-0-	-1367	-0-	372	1	10055	3	N	44					136
							48	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

12	11656	X	9048	-0-	-2608	-0-	296	1	8752	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	7356	-0-	-4300	-0-	247	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10155	-0-	-373	-0-	336	1	9819	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	4372	-0-	-5517	-0-	145	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	342	1	9569	2	N	-0-					-0-
*05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	372	1	10993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 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
12	16523	X	16010	-0-	-513	-0-	525	1	15485	2	N	-0-					-0-
01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	377	1	16470	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14868	-0-	-56	-0-	328	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	10727	-0-	-5796	-0-	373	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	879	1	20046	2	N	-0-					-0-
*05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	652	1	19275	2	N	-0-					-0-

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
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	65	98	1			16
							7663	3	72	9							
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	57	47	1			26
							7600	3	63	9							
02	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	33	1	7207	3	Y	50					76
							55	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	88	106	1			58
							7390	3	97	9							
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	49	1	7240	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
*05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y	-0-					23
							7273	3									

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
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1120	1	4121	3	Y	65	98	1			16
							72	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1126	1	8	2	Y	57	47	1			26
							4026	3	63	9							
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	1025	1	3667	3	Y	50					76
							55	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1141	1	2	2	Y	88	106	1			58
							4001	3	97	9							
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1106	1	3851	3	Y	10	45	1			23
							11	9									
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1	2	Y	-0-					23
							3863	3									

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
12	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	426	1	12580	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12862	-0-	-685	-0-	432	1	12430	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11427	-0-	-697	-0-	378	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12399	-0-	-993	-0-	413	1	11986	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12375	-0-	-465	-0-	428	1	11947	2	N	-0-					-0-
*05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	434	1	12825	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	5516	X	5198	-0-	-318	-0-	23	1	5122	3	N	48					173
							53	9									
03	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	34	1	3	2	N	72					245
							5543	3	79	9							
04	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	36	1	5381	3	N	13	189	1			69
							14	9									
05	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	35	1	1	2	N	35					104
							5300	3	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	363	1	10225	3	Y	-0-					-0-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	408	1	11220	3	Y	-0-					-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	382	1	10754	3	Y	-0-					-0-
*05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	392	1	10859	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

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
12	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	5090	-0-	-1266	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6143	-0-	-1204	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6466	-0-	-644	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6628	-0-	-719	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8884	-0-	-106	-0-	280	1	8604	3	Y	-0-	25	1			28
01	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									
02	8120	X	8047	-0-	-73	-0-	269	1	7778	3	Y	-0-					45
03	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	310	1	8434	3	Y	26					71
							29	9									
04	8700	X	8500	-0-	-200	-0-	291	1	8199	3	Y	9					80
							10	9									
05	8897	X	8071	-0-	-826	-0-	278	1	7776	3	Y	15					95
							17	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

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
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1959	-0-	-1205	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3019	-0-	-371	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	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 #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	Y	-0-					18
							14800	3									
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	55	1	26	2	Y	-0-					18
							12497	3									
02	10248	X	9924	-0-	-324	-0-	43	1	9881	3	Y	-0-					18
03	11346	X	10001	-0-	-1345	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					18
							9938	3									
04	10980	X	9496	-0-	-1484	-0-	60	1	9436	3	Y	-0-					18
*05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	77	1	2	2	Y	2					20
							12323	3	2	9							

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-					18
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	404	1	11	2	Y	-0-					18
							5525	3									
02	1848	X	568	-0-	-1280	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					18
03	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					18
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	67	1	10563	3	Y	-0-					18
*05	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	Y	3					21
							11231	3	3	9							

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

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-
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	98	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	101	1	4866	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4750	-0-	-380	-0-	94	1	4656	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	102	1	4752	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	3	N	27					72
							30	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	25	1	985	3	N	-0-					72
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	3	11	9	N	10	57	1			25
05	1302	N	70	-0-	-1232	-0-	66	3	4	9	Y	4	22	1			7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

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-
02	8344	X	6701	-0-	-1643	-0-	210	1	6491	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	318	1	9385	3	N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	290	1	8872	3	N	-0-					-0-
*05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	309	1	9371	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

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-
02	13328	X	11230	-0-	-2098	-0-	356	1	10874	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	13671	-0-	-1116	-0-	451	1	13220	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	13175	-0-	-1135	-0-	422	1	12753	3	N	-0-					-0-
*05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	487	1	14524	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

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-
02	8428	X	5049	-0-	-3379	-0-	161	1	4888	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8412	-0-	-919	-0-	281	1	8131	3	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	265	1	8131	3	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	284	1	8326	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	341	1	15271	2	N	-0-					-0-
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	329	1	14375	2	N	-0-					-0-
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	273	1	12078	2	N	-0-					-0-
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	288	1	12698	2	N	-0-					-0-
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	425	1	11877	2	N	-0-					-0-
*05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	432	1	12777	2	N	-0-					-0-

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
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	161	1	7188	2	N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6454	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	128	1	5684	2	N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	121	1	5310	2	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	144	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	60	1	2701	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10528	X	7343	-0-	-3185	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	8942	-0-	-2714	-0-	4	2	8938	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7477	-0-	-1613	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7672	X	6709	-0-	-963	-0-	142	1	6567	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	147	1	7138	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	137	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	150	1	7031	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9931	-0-	-82	-0-	313	1	9618	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	9710	-0-	-303	-0-	334	1	9376	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	7880	-0-	-1136	-0-	268	1	7612	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	7184	-0-	-2736	-0-	252	1	6882	3	Y	45					45
							50	9									
04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	358	1	10141	3	Y	-0-					45
*05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	369	1	10372	3	Y	6	51	1			-0-
							7	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9632	X	8370	-0-	-1262	-0-	296	1	8074	3	N	-0-					246
03	9765	X	9006	-0-	-759	-0-	330	1	8659	3	N	15					261
							17	9									
04	9240	X	7917	-0-	-1323	-0-	279	1	7631	3	N	6					267
							7	9									
05	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	327	1	8749	3	N	-0-					267

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	373	1	11011	2	N	-0-					-0-
01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	393	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	365	1	10600	2	N	-0-					-0-
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	362	1	10101	2	N	-0-					-0-
*05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	335	1	9902	2	N	-0-					-0-

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
12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	355	1	10493	2	N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	371	1	10686	2	N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	316	1	9218	2	N	-0-					-0-
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	351	1	10207	2	N	-0-					-0-
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	348	1	9712	2	N	-0-					-0-
*05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	345	1	10188	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4564	X	3208	-0-	-1356	-0-	125	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3257	-0-	-1796	-0-	85	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	120	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3355	-0-	-1047	-0-	103	1	3252	2	N	-0-					-0-

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
12	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	700	1	2768	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9576	X	4460	-0-	-5116	-0-	151	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
04	10860	X	4720	-0-	-6140	-0-	161	1	4559	3	N	-0-					-0-
*05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	447	1	12634	3	N	-0-					-0-

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
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	123	1	3793	3	N	12					79
							13	9									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	3	N	8					87
							9	9									
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	N	16					103
							18	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	175	1	4616	3	N	3					106
							3	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	158	1	4346	3	N	2					108
							2	9									
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	162	1	4386	3	N	8					116
							9	9									

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
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-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	187	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	143	1	6904	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	490	1	3533	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7112	X	6857	-0-	-255	-0-	145	1	6712	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7542	-0-	-332	-0-	153	1	7389	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6446	-0-	-1174	-0-	128	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6608	-0-	-1266	-0-	138	1	6470	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	222	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	230	1	6634	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2154	-0-	-3726	-0-	71	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	1439	-0-	-4861	-0-	358	1	1081	2	N	-0-					-0-
*05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	634	1	7586	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

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-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	91	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	84	1	4150	2	N	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	82	1	3851	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	4788	X	3874	-0-	-914	-0-	140	1	3734	3	N	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	232	1	6139	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	173	1	4746	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	179	1	4864	3	N	-0-					-0-

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
12	12400	X	10569	-0-	-1831	-0-	47	1	1	2	Y	-0-					18
							10521	3									
01	12400	X	12332	-0-	-68	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					18
							12253	3									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	49	1	11288	3	Y	-0-					18
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	Y	-0-					18
							12315	3									
04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	74	1	11564	3	Y	-0-					18
05	12338	X	9548	-0-	-2790	-0-	59	1	2	2	Y	3					21
							9484	3	3	9							

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	169	1	7695	3	N	-0-					-0-
01	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	192	1	7741	3	N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	169	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	194	1	7923	3	N	-0-					-0-
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	180	1	7652	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7902	-0-	-127	-0-	177	1	7725	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	366	1	16382	2	N	-0-					-0-
01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	358	1	15633	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12859	-0-	-637	-0-	284	1	12575	2	N	-0-					-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	342	1	15077	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	2	N	-0-					-0-
*05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	568	1	16775	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	187	1	4632	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	138	1	5175	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5164	-0-	-356	-0-	191	1	4973	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	150	1	4713	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16688	X	15121	-0-	-1567	-0-	588	1	14533	2	N	-0-					-0-
03	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	489	1	18261	2	N	-0-					-0-
04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	738	1	19186	2	N	-0-					-0-
*05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	609	1	19142	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10024	X	9198	-0-	-826	-0-	358	1	8840	2	N	-0-					-0-
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	298	1	11134	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	440	1	11452	2	N	-0-					-0-
*05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	348	1	10939	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16996	X	16324	-0-	-672	-0-	635	1	15689	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	457	1	17081	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16554	-0-	-1656	-0-	613	1	15941	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	17144	-0-	-1363	-0-	528	1	16616	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

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-
02	14784	X	12799	-0-	-1985	-0-	498	1	12301	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	380	1	14182	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	13166	-0-	-2464	-0-	488	1	12678	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	13251	-0-	-2342	-0-	409	1	12842	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

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-
02	15764	X	13992	-0-	-1772	-0-	545	1	13447	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	438	1	16364	2	N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	732	1	19044	2	N	-0-					-0-
*05	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	631	1	19846	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

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-
02	16324	X	14525	-0-	-1799	-0-	565	1	13960	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	15701	-0-	-2372	-0-	409	1	15292	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	14997	-0-	-2493	-0-	555	1	14442	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	15008	-0-	-2228	-0-	463	1	14545	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

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									
02	8344	X	8000	-0-	-344	-0-	184	1	7816	3	Y	-0-					5
03	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	201	1	8202	3	Y	-0-					5
04	8940	X	8424	-0-	-516	-0-	194	1	8230	3	Y	-0-					5
05	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	205	1	8548	3	Y	2					7
							2	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

12	16802	X	15715	-0-	-1087	-0-	15715	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	16076	-0-	-726	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
02	15176	X	6969	-0-	-8207	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
03	16368	X	8760	-0-	-7608	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
04	15570	X	11647	-0-	-3923	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	16089	X	2529	-0-	-13560	-0-	2529	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
12	11563	X	8644	-0-	-2919	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	8537	-0-	-3026	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
02	10444	X	2942	-0-	-7502	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	7669	-0-	-3150	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
*05	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

12	9610	X	7726	-0-	-1884	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9125	-0-	-268	-0-	9125	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

12	12028	X	9686	-0-	-2342	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
01	12028	X	511	-0-	-11517	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	542	-0-	-10322	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	1715	-0-	-10313	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	2280	-0-	-9360	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	504	-0-	-9168	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	362	1	10688	2	N	-0-					-0-
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	357	1	10289	2	N	-0-					-0-
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	319	1	9312	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	10528	-0-	-12	-0-	350	1	10178	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10000	-0-	-200	-0-	346	1	9654	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	322	1	9526	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

12	14663	X	13275	-0-	-1388	-0-	418	1	12857	3	Y	-0-					-0-
01	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	431	1	12116	3	Y	-0-					-0-
02	12572	X	12536	-0-	-36	-0-	420	1	12116	3	Y	-0-					-0-
03	13919	X	11697	-0-	-2222	-0-	408	1	11289	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	428	1	12156	3	Y	-0-					-0-
05	13888	X	10894	-0-	-2994	-0-	377	1	10517	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	9016	X	7715	-0-	-1301	-0-	163	1	7552	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8290	-0-	-1692	-0-	168	1	8122	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9092	-0-	-508	-0-	181	1	8911	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11200	X	10220	-0-	-980	-0-	770	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10728	-0-	-1300	-0-	879	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10207	-0-	-1763	-0-	781	1	9426	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9665	-0-	-2704	-0-	714	1	8951	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7448	X	6807	-0-	-641	-0-	577	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	581	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7355	-0-	-565	-0-	591	1	6764	2	N	-0-					-0-
*05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	774	1	8482	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	222	1	10300	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9057	-0-	-2537	-0-	183	1	8874	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11113	-0-	-107	-0-	221	1	10892	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10853	-0-	-741	-0-	227	1	10626	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7728	X	6190	-0-	-1538	-0-	200	1	5990	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6782	-0-	-1185	-0-	232	1	6550	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	210	1	6113	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	222	1	6452	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6720	X	6530	-0-	-190	-0-	138	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	141	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6671	-0-	-529	-0-	133	1	6538	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6454	-0-	-986	-0-	135	1	6319	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6188	X	5037	-0-	-1151	-0-	196	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5684	-0-	-671	-0-	148	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	195	1	5064	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	156	1	4899	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	243	1	6727	3	N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	267	1	7125	3	N	-0-					-0-
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	250	1	6971	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	231	1	6196	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	405	1	12370	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	462	1	13674	3	N	-0-					-0-
04	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	416	1	12675	3	N	-0-					-0-
*05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	432	1	12948	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	197	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	215	1	6004	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5260	-0-	-760	-0-	169	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	183	1	5213	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6231	X	4917	-0-	-1314	-0-	161	1	4756	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

12	16833	X	15982	-0-	-851	-0-	498	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									
02	15176	X	14759	-0-	-417	-0-	527	1	14143	3	N	81	196	1			99
							89	9									
03	16647	X	16219	-0-	-428	-0-	595	1	15512	3	N	102					201
							112	9									
04	16110	X	15389	-0-	-721	-0-	551	1	14772	3	N	60	177	1			84
							66	9									
*05	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	603	1	15930	3	N	63					147
							69	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

12	7347	X	3679	-0-	-3668	-0-	116	1	3563	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	150	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	115	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	120	1	3576	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

12	13733	X	13591	-0-	-142	-0-	445	1	13146	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12075	-0-	-1658	-0-	405	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	10114	-0-	-2290	-0-	335	1	9779	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	10305	-0-	-3428	-0-	343	1	9962	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	11761	-0-	-1529	-0-	407	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	11573	-0-	-2005	-0-	379	1	11194	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

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-
02	6692	X	6462	-0-	-230	-0-	270	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	317	1	6749	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6684	-0-	-336	-0-	293	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6300	X	3211	-0-	-3089	-0-	68	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	1610	-0-	-5923	-0-	33	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	454	-0-	-6836	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	17	-0-	-7516	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
12	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	258	1	7928	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	5015	-0-	-3355	-0-	173	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	5563	-0-	-1997	-0-	179	1	5384	3	N	-0-					-0-
03	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	284	1	8145	3	N	-0-					-0-
04	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	334	1	9962	3	N	-0-					-0-
*05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	313	1	9170	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	6888	X	6829	-0-	-59	-0-	144	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6648	-0-	-761	-0-	135	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6653	-0-	-517	-0-	132	1	6521	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	150	1	7030	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	176	1	8127	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	8552	-0-	-4	-0-	173	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7502	-0-	-778	-0-	149	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7648	-0-	-908	-0-	160	1	7488	2	N	-0-					-0-

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
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	274	1	8417	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	10027	-0-	-1102	-0-	345	1	9682	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	8524	-0-	-1528	-0-	274	1	8250	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	311	1	8899	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9965	-0-	-625	-0-	322	1	9643	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8920	-0-	-1093	-0-	295	1	8625	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	517	1	14225	3	N	11					105
							12	9									
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	589	1	15607	3	N	28					133
							31	9									
04	15480	X	15072	-0-	-408	-0-	529	1	14532	3	N	10					143
							11	9									
05	15996	X	15765	-0-	-231	-0-	560	1	15196	3	N	8					151
							9	9									

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
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-
02	7616	X	5959	-0-	-1657	-0-	184	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	171	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4502	-0-	-2188	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5266	-0-	-1647	-0-	175	1	5091	2	N	-0-					-0-

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
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8310	2	N	-0-					-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	287	1	8376	2	N	-0-					-0-
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	321	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	312	1	8718	2	N	-0-					-0-
*05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	335	1	9891	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	118	1	5461	2	N	-0-					-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	155	1	7513	2	N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	152	1	7492	2	N	-0-					-0-
*05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	174	1	8160	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4788	X	4235	-0-	-553	-0-	90	1	4145	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	93	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	86	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	92	1	4304	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6188	X	5940	-0-	-248	-0-	248	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	302	1	6432	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6200	-0-	-430	-0-	271	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2583	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	89	1	2489	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1615	-0-	-896	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1867	-0-	-623	-0-	298	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									
*05	3100	N	12490	-0-	9390	9390	437	1	12053	3	Y	-0-					10

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
12	16833	X	3495	-0-	-13338	-0-	110	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	3600	-0-	-13233	-0-	124	1	3476	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13058	-0-	-1782	-0-	423	1	12635	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	6219	-0-	-7700	-0-	214	1	6005	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	8369	-0-	-5101	-0-	271	1	8098	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	11629	-0-	-2817	-0-	388	1	11241	3	N	-0-					-0-

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
12	15624	X	502	-0-	-15122	-0-	16	1	486	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	9666	-0-	-5958	-0-	216	1	9450	2	N	-0-					-0-
02	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	373	1	16496	2	N	-0-					-0-
03	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	450	1	19819	2	N	-0-					-0-
04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	440	1	18624	2	N	-0-					-0-
*05	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	428	1	19186	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	888	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	980	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4245	-0-	-1155	-0-	940	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	921	1	2153	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5740	X	5513	-0-	-227	-0-	114	1	5399	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	128	1	5541	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	118	1	5433	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	5780	-0-	-513	-0-	125	1	5655	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	11452	X	11137	-0-	-315	-0-	349	1	10788	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11431	-0-	-1248	-0-	370	1	11061	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	356	1	11093	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11263	-0-	-1075	-0-	357	1	10906	3	N	-0-					-0-

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
12	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	414	1	18528	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17819	-0-	-471	-0-	399	1	17420	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15439	-0-	-1081	-0-	341	1	15098	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16593	-0-	-1697	-0-	368	1	16225	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	16298	-0-	-1402	-0-	376	1	15922	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	538	1	15895	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3696	X	756	-0-	-2940	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	988	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	972	1	3022	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	1010	1	3151	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13300	X	10741	-0-	-2559	-0-	331	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12486	-0-	-2239	-0-	390	1	12096	2	N	-0-					-0-
04	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	505	1	14827	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12105	-0-	-1721	-0-	403	1	11702	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12880	X	6487	-0-	-6393	-0-	203	1	6284	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	12908	-0-	-1352	-0-	421	1	12487	3	N	-0-					-0-
04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	455	1	13873	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	14249	-0-	-11	-0-	457	1	13792	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6860	X	16	-0-	-6844	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4312	X	4189	-0-	-123	-0-	929	1	3184	3	N	69	181	1			52
							76	9									
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1050	1	3941	3	N	42					94
							46	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1104	1	6433	3	N	55					149
							61	9									
*05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1107	1	5630	3	N	-0-					149

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	255	1	6958	3	N	15					119
							17	9									
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	305	1	8651	3	N	23					142
							25	9									
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	295	1	7973	3	N	18					160
							20	9									
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	342	1	8879	3	N	47	176	1			31
							52	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	306	1	8138	3	N	13					44
							14	9									
*05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	325	1	8620	3	N	4					48
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6244	X	12	-0-	-6232	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2090	-0-	-4823	-0-	101	1	1989	2	N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	780	1	4583	2	N	-0-					-0-
*05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	438	1	6490	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	898	1	2367	3	N	62			97
							68	9							
03	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	917	1	891	3	N	13			110
							14	9							
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	945	1	1986	3	N	25			135
							28	9							
05	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	965	1	1698	3	N	76			211
							84	9							

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

12	2263	X	493	-0-	-1770	-0-	347	1	146	3	N	-0-			-0-
01	2263	X	476	-0-	-1787	-0-	476	1			N	-0-			-0-
02	2044	X	849	-0-	-1195	-0-	849	3			N	-0-			-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	230	1	6788	2	N	-0-			-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-			-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	205	1	5988	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	176	1	5125	2	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	185	1	5180	2	N	-0-			-0-
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	180	1	5331	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

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-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	228	1	6997	3	N	-0-			-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	269	1	7934	3	N	-0-			-0-
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	244	1	7934	3	N	-0-			-0-
*05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	7792	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

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
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	207	1	6002	3	Y	-0-			2
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	213	1	5833	3	Y	-0-			2
04	6480	X	6362	-0-	-118	-0-	209	1	6153	3	Y	-0-			2
05	6696	X	6491	-0-	-205	-0-	214	1	6277	3	Y	-0-			2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10044	X	8842	-0-	-1202	-0-	277 24	1 9	8541	3	Y	22					124
01	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	317 17	1 9	8957	3	Y	15					139
02	9072	X	8768	-0-	-304	-0-	304 31	1 9	8433	3	Y	28					167
03	10044	X	9811	-0-	-233	-0-	353	1	9458	3	Y	-0-					167
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	354 22	1 9	9755	3	Y	20					187
*05	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	446 11	1 9	11992	3	Y	10					197

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

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-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	878	1	2117	3	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	982	1	2377	3	N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	949	1	2377	3	N	-0-					-0-
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	973	1	2282	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

12	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	420	1	18779	2	N	-0-					-0-
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	421	1	18384	2	N	-0-					-0-
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	373	1	16505	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	18484	-0-	-85	-0-	410	1	18074	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	17858	-0-	-112	-0-	412	1	17446	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	10333	-0-	-8236	-0-	226	1	10107	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

12	13268	X	12435	-0-	-833	-0-	407	1	12028	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11854	-0-	-1414	-0-	398	1	11456	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	354	1	10329	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11836	-0-	-1029	-0-	394	1	11442	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11661	-0-	-429	-0-	403	1	11258	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	386	1	11392	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

12	17887	X	15673	-0-	-2214	-0-	514	1	15159	2	N	-0-					-0-
01	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	640	1	18419	2	N	-0-					-0-
02	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	597	1	17434	2	N	-0-					-0-
03	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	645	1	18729	2	N	-0-					-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	666	1	18589	2	N	-0-					-0-
*05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	646	1	19085	2	N	-0-					-0-

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
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	196	1	8794	2	N	-0-					-0-
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	226	1	9855	2	N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	207	1	9157	2	N	-0-					-0-
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	219	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	207	1	8751	2	N	-0-					-0-
*05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	194	1	8680	2	N	-0-					-0-

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
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	173	1	5316	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	164	1	4609	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4007	-0-	-837	-0-	128	1	3879	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	141	1	4055	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
*05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	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
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									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	30	1	7602	3	N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
04	7950	X	7832	-0-	-118	-0-	45	1	7787	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	411	1	11103	3	N	85					120
							94	9									
03	13206	X	12997	-0-	-209	-0-	479	1	12450	3	N	62					182
							68	9									
04	13080	X	12343	-0-	-737	-0-	437	1	11827	3	N	72					254
							79	9									
05	13516	X	13098	-0-	-418	-0-	474	1	12546	3	N	71	168	1			157
							78	9									

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
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	N	-0-					-0-
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	25	1	688	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	305	-0-	-687	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	313	1	13989	2	N	-0-					-0-
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	307	1	13419	2	N	-0-					-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	276	1	12225	2	N	-0-					-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	300	1	13236	2	N	-0-					-0-
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	309	1	13074	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11940	-0-	-987	-0-	261	1	11679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	154	1	6805	3	N	-0-			-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	170	1	7163	3	N	-0-			-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	167	1	7163	3	N	-0-			-0-
*05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	179	1	7930	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

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-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	178	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	205	1	8520	3	N	-0-			-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	198	1	8520	3	N	-0-			-0-
*05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	211	1	9208	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

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-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	69	1	3258	3	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	-0-			-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	3	N	-0-			-0-
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	74	1	3301	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	187	1	8377	2	N	-0-			-0-
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	191	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	169	1	7485	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	131	1	5787	2	N	-0-			-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	184	1	7783	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	143	1	6402	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

12	16492	X	16176	-0-	-316	-0-	354	1	15822	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	15787	-0-	-705	-0-	353	1	15434	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	13708	-0-	-1188	-0-	303	1	13405	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	333	1	14665	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	15453	-0-	-267	-0-	356	1	15097	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15833	-0-	-411	-0-	518	1	15315	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

12	21390	X	14203	-0-	-7187	-0-	310	1	13893	2	N	-0-			-0-
01	19654	X	11722	-0-	-7932	-0-	262	1	11460	2	N	-0-			-0-
02	17752	X	13241	-0-	-4511	-0-	292	1	12949	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	15315	-0-	-4339	-0-	510	1	14805	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	14200	-0-	-3680	-0-	491	1	13709	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13903	-0-	-760	-0-	455	1	13448	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

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-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	764	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	4507	-0-	-1104	-0-	900	1	3607	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	196	-0-	-5234	-0-	196	1			N	-0-			-0-
*05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1021	1	6282	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	178	1	7065	3	N	17					59
							19	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	208	1	7768	3	N	146	152	1			53
							161	9									
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	194	1	7428	3	N	35					88
							39	9									
*05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	198	1	7640	3	N	50					138
							55	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

12	21576	X	563	-0-	-21013	-0-	18	1	545	3	N	-0-					-0-
01	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	56	-0-	-7787	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	56	-0-	-2764	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

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-
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	682	1	14232	3	N	-0-					-0-
03	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	825	1	14995	3	N	-0-					-0-
04	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	706	1	14995	3	N	-0-					-0-
*05	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	739	1	13949	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

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									
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	109	1	4667	3	Y	-0-					5
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	122	1	4997	3	Y	2					7
							2	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	122	1	5051	3	Y	-0-					7
*05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4988	3	Y	3					10
							3	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

12	8463	X	7627	-0-	-836	-0-	167	1	7460	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	121	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	4749	-0-	-2559	-0-	105	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	153	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4945	-0-	-2465	-0-	114	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	150	1	6739	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

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-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	218	1	10091	2	N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	225	1	10880	2	N	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	176	1	8702	2	N	-0-					-0-
*05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	232	1	10868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3864	X	3594	-0-	-270	-0-	76	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	76	1	3696	2	N	-0-			-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	77	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	80	1	3760	2	N	-0-			-0-

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
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							
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-			-0-
03	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	8	2	16987	3	N	-0-			-0-
04	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	1	2	16893	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-

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
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							
02	10668	X	7430	-0-	-3238	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
03	10075	X	4597	-0-	-5478	-0-	2	2	4595	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	3870	-0-	-5070	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3192	X	2334	-0-	-858	-0-	49	1	2285	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	54	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	38	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	39	1	1829	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	7980	X	7258	-0-	-722	-0-	153	1	7105	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7803	-0-	-939	-0-	158	1	7645	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6937	-0-	-1523	-0-	138	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7018	-0-	-1724	-0-	147	1	6871	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2352	X	1486	-0-	-866	-0-	31	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	63	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-					-0-
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

12	18879	X	17731	-0-	-1148	-0-	581	1	17150	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	17663	-0-	-1216	-0-	395	1	17268	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	15632	-0-	-1140	-0-	345	1	15287	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	17257	-0-	-599	-0-	383	1	16874	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	16812	-0-	-468	-0-	581	1	16231	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	17474	-0-	-320	-0-	572	1	16902	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

12	15655	X	13473	-0-	-2182	-0-	441	1	13032	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13789	-0-	-1866	-0-	463	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	12756	-0-	-1384	-0-	422	1	12334	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	13947	-0-	-1522	-0-	464	1	13483	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	467	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13619	-0-	-517	-0-	446	1	13173	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

12	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

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
02	3136	X	1865	-0-	-1271	-0-	844	1	1004	3	N	15					28
							17	9									
03	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	1050	1	97	9	N	88					116
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1140	1	2409	3	N	8					124
							9	9									
05	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1092	1	187	3	N	3					127
							3	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

12	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	236	1	7258	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	286	1	8023	3	N	-0-					-0-
02	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	248	1	7155	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	230	1	6459	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7895	-0-	-145	-0-	262	1	7633	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7596	-0-	-712	-0-	257	1	7339	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8064	X	7718	-0-	-346	-0-	256	1	7462	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	304	1	8485	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8346	-0-	-294	-0-	278	1	8068	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	281	1	8136	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

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-
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	264	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	330	1	9228	3	N	-0-			-0-
04	8700	X	8590	-0-	-110	-0-	285	1	8305	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	297	1	8508	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

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-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	854	1	3230	2	N	-0-			-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	945	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	885	1	4897	2	N	-0-			-0-
*05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	855	1	7676	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

12	20449	X	9819	-0-	-10630	-0-	1021	1	8798	2	N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	1	2	2	N	-0-			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	598	1	614	2	N	-0-			-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	821	1	4456	2	N	-0-			-0-
*05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1246	1	6065	2	N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

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-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	873	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	953	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	928	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	922	1	2841	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	11200	X	8298	-0-	-2902	-0-	175	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10709	-0-	-1040	-0-	217	1	10492	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	8881	-0-	-2279	-0-	176	1	8705	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	8986	-0-	-2484	-0-	188	1	8798	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	646	1	17807	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	12347	-0-	-4238	-0-	1340	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	6015	-0-	-8853	-0-	618	1	5397	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	13997	-0-	-4448	-0-	804	1	13193	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	10885	-0-	-6965	-0-	558	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	15886	-0-	-2559	-0-	333	1	15553	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

12	10540	X	9922	-0-	-618	-0-	325	1	9597	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	323	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8716	-0-	-664	-0-	289	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9505	-0-	-880	-0-	316	1	9189	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9099	-0-	-951	-0-	315	1	8784	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	299	1	8824	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

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-
02	15820	X	13488	-0-	-2332	-0-	285	1	13203	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	321	1	15540	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	15100	-0-	-1160	-0-	300	1	14800	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	15314	-0-	-1302	-0-	321	1	14993	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

12	10199	X	9403	-0-	-796	-0-	308	1	9095	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	337	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	305	1	8912	2	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	337	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	344	1	9596	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	6241	-0-	-3958	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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-
02	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	252	1	11687	2	N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	263	1	12725	2	N	-0-					-0-
04	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	248	1	12250	2	N	-0-					-0-
*05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	268	1	12529	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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-
02	9716	X	9273	-0-	-443	-0-	196	1	9077	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	202	1	9797	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	228	1	11262	2	N	-0-					-0-
*05	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	240	1	11226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	6988	-0-	-1878	-0-	229	1	6759	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5793	-0-	-3073	-0-	194	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	5382	-0-	-2626	-0-	178	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6536	-0-	-2330	-0-	217	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6489	-0-	-2091	-0-	224	1	6265	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	1408	-0-	-5567	-0-	46	1	1362	2	N	-0-					-0-

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
12	9703	X	5752	-0-	-3951	-0-	878	1	4874	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	6133	-0-	-3570	-0-	895	1	5238	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7041	-0-	-435	-0-	856	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	920	1	6005	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	898	1	5801	2	N	-0-					-0-
*05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1030	1	9376	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12684	X	12363	-0-	-321	-0-	389	1	11974	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	454	1	13477	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13313	-0-	-277	-0-	423	1	12890	3	N	-0-					-0-
05	14043	X	13419	-0-	-624	-0-	426	1	12993	3	N	-0-					-0-

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
12	13237	X	12879	-0-	-358	-0-	422	1	12457	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12171	-0-	-1066	-0-	272	1	11899	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11175	-0-	-781	-0-	247	1	10928	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11978	-0-	-1259	-0-	266	1	11712	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	11810	-0-	-1000	-0-	408	1	11402	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12623	-0-	-304	-0-	413	1	12210	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	299	1	11937	3	N	63	191	1			6
							69	9									
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	359	1	13460	3	N	271	185	1			92
							298	9									
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	328	1	13029	3	N	155	182	1			65
							171	9									
*05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	339	1	13231	3	N	151	189	1			27
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4592	X	4299	-0-	-293	-0-	105	1	4146	3	N	44					73
							48	9									
03	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	118	1	4580	3	N	16	67	1			22
							18	9									
04	4920	X	3250	-0-	-1670	-0-	79	1	3136	3	N	32					54
							35	9									
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	55	1	2288	3	N	8					62
							9	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

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
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	191	1	3910	3	N	59	178	1			15
							65	9									
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	144	1	3714	3	N	69					84
							76	9									
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	155	1	3203	3	N	20					104
							22	9									
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	134	1	3644	3	N	3					107
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

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-
02	12012	X	10979	-0-	-1033	-0-	232	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12050	-0-	-753	-0-	244	1	11806	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11398	-0-	-902	-0-	226	1	11172	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11653	-0-	-592	-0-	244	1	11409	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

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									
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	163	1	6513	3	N	70					179
							77	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	185	1	7057	3	N	69	183	1			65
							76	9									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	3	N	75					140
							83	9									
*05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	163	1	6537	3	N	69					209
							76	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

12	13640	X	10642	-0-	-2998	-0-	349	1	10293	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	346	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	9159	-0-	-2377	-0-	303	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9753	-0-	-1779	-0-	325	1	9428	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8538	-0-	-2202	-0-	295	1	8243	2	N	-0-					-0-
*05	10664	X	9080	-0-	-1584	-0-	297	1	8783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	349	1	10314	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10477	-0-	-1	-0-	352	1	10125	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9312	-0-	-152	-0-	308	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	333	1	9674	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9533	-0-	-607	-0-	330	1	9203	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	338	1	9976	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9912	X	8950	-0-	-962	-0-	189	1	8761	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9839	-0-	-980	-0-	199	1	9640	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8814	-0-	-1656	-0-	175	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	198	1	9281	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	164	1	7604	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8485	-0-	-164	-0-	172	1	8313	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	160	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	175	1	8175	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8652	X	8353	-0-	-299	-0-	177	1	8176	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	183	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8881	-0-	-389	-0-	176	1	8705	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	191	1	8954	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6664	X	6391	-0-	-273	-0-	135	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	142	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6711	-0-	-429	-0-	133	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	143	1	6707	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	165 2	1 9	7509	3	Y	2	1	1			1
01	8153	X	8070	-0-	-83	-0-	195 2	1 9	7873	3	Y	2					3
02	7364	X	6764	-0-	-600	-0-	152	1	6612	3	Y	-0-					3
03	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	185	1	7502	3	Y	-0-					3
04	7800	X	6597	-0-	-1203	-0-	153	1	6444	3	Y	-0-					3
05	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	175 4	1 9	7300	3	Y	4					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8232	X	7865	-0-	-367	-0-	194	1	7553	3	N	107					195
							118	9									
03	9114	X	7601	-0-	-1513	-0-	199	1	7306	3	N	87	184	1			98
							96	9									
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	225	1	8632	3	N	128					226
							141	9									
*05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9603	3	N	-0-	178	1			33

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1	2	3188	3	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	2	2778	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	766	1	5356	3	Y	34					99
							37	9									
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	460	1	8440	3	Y	72					171
							79	9									
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	333	1	6513	3	Y	75					246
							83	9									
*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	390	1	6331	3	Y	53	182	1			117
							58	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4760	X	4725	-0-	-35	-0-	114	1	4530	3	N	74					171
							81	9									
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	127	1	4825	3	N	117	188	1			100
							129	9									
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	134	1	5343	3	N	89					189
							98	9									
05	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	125	1	5011	3	N	83	182	1			90
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1030	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									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	929	1	3212	3	N	52					92
							57	9									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1059	1	4195	3	N	41					133
							45	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1005	1	3714	3	N	41					174
							45	9									
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1033	1	3717	3	N	40					214
							44	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

12	18755	X	13892	-0-	-4863	-0-	455	1	13437	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14827	-0-	-3928	-0-	498	1	14329	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	13424	-0-	-3320	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	12984	-0-	-4531	-0-	432	1	12552	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14417	-0-	-1813	-0-	498	1	13919	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13715	-0-	-1134	-0-	449	1	13266	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

12	13981	X	13220	-0-	-761	-0-	433	1	12787	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	427	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11232	-0-	-1088	-0-	372	1	10860	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	412	1	11984	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12152	-0-	-898	-0-	420	1	11732	2	N	-0-					-0-
*05	13268	X	12324	-0-	-944	-0-	403	1	11921	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

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-
02	14224	X	12893	-0-	-1331	-0-	405	1	12488	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	13081	-0-	-2667	-0-	428	1	12653	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14017	-0-	-1223	-0-	446	1	13571	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13409	-0-	-2122	-0-	432	1	12977	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

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									
02	13356	X	12199	-0-	-1157	-0-	425	1	11729	3	Y	41					78
							45	9									
03	14384	X	13631	-0-	-753	-0-	492	1	13104	3	Y	32					110
							35	9									
04	14100	X	13068	-0-	-1032	-0-	462	1	12588	3	Y	16					126
							18	9									
05	14570	X	11784	-0-	-2786	-0-	406	1	11355	3	Y	21	102	1			45
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 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
12	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	571	1	16849	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16682	-0-	-58	-0-	560	1	16122	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	14539	-0-	-581	-0-	481	1	14058	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14946	-0-	-1794	-0-	497	1	14449	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	15522	-0-	-678	-0-	537	1	14985	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	16069	-0-	-671	-0-	526	1	15543	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

12	16151	X	15394	-0-	-757	-0-	504	1	14890	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15605	-0-	-546	-0-	524	1	15081	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	14026	-0-	-478	-0-	464	1	13562	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	507	1	14719	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14992	-0-	-398	-0-	518	1	14474	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	506	1	14941	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

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									
02	3080	X	2684	-0-	-396	-0-	547	1	2116	3	Y	19					180
							21	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1191	1	2416	3	Y	31					211
							34	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1283	1	4886	3	Y	60	162	1			109
							66	9									
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	4102	3	Y	21					130
							23	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

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-
02	7644	X	7495	-0-	-149	-0-	241	1	7254	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	5553	-0-	-2910	-0-	184	1	5369	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	2991	-0-	-4929	-0-	94	1	2897	3	N	-0-					-0-
*05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	300	1	8797	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	391	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	361	1	10399	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9963	-0-	-285	-0-	330	1	9633	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10944	-0-	-960	-0-	364	1	10580	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	8112	-0-	-3408	-0-	280	1	7832	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10383	-0-	-1521	-0-	340	1	10043	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	1105	1	12479	2	N	-0-					-0-
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	917	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	831	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	882	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	969	1	8620	2	N	-0-					-0-
*05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1015	1	9930	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10023	-0-	-1416	-0-	328	1	9695	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	364	1	10492	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	424	1	12372	2	N	-0-					-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	459	1	13325	2	N	-0-					-0-
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	451	1	12593	2	N	-0-					-0-
*05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	473	1	13988	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	186	1	8591	2	N	-0-					-0-
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	196	1	9485	2	N	-0-					-0-
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	186	1	9179	2	N	-0-					-0-
*05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	195	1	9105	2	N	-0-					-0-

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
12	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	391	1	11549	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11587	-0-	-503	-0-	389	1	11198	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10593	-0-	-327	-0-	351	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11612	-0-	-447	-0-	386	1	11226	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	11507	-0-	-163	-0-	398	1	11109	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11661	-0-	-336	-0-	382	1	11279	2	N	-0-					-0-

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
12	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	120	1	3706	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	2768	-0-	-1758	-0-	95	1	2673	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	1898	-0-	-2190	-0-	63	1	1835	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3268	-0-	-1258	-0-	115	1	3153	3	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	162	1	4722	3	N	-0-					-0-
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	153	1	4419	3	N	-0-					-0-

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
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	219	1	6741	3	N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	211	1	5930	3	N	-0-					-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	208	1	6105	3	N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	186	1	5529	3	N	-0-					-0-
*05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	237	1	6951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	86	1	2632	3	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	103	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	92	1	2652	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2181	-0-	-669	-0-	70	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	83	1	2310	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	8708	X	8677	-0-	-31	-0-	281	1	8396	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8363	-0-	-1123	-0-	281	1	8082	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	6412	-0-	-2618	-0-	210	1	6202	3	N	-0-					-0-
*05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	336	1	9837	3	N	-0-					-0-

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
12	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6936	-0-	-1031	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7852	-0-	-115	-0-	7852	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
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	7996	-0-	-1188	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9607	-0-	-561	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8672	-0-	-988	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9428	-0-	-151	-0-	9428	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2632	X	2169	-0-	-463	-0-	734	1	1316	3	N	108					216
							119	9									
03	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	829	1	1727	3	N	21					148
							23	9									
04	2640	X	836	-0-	-1804	-0-	726	1	100	3	N	9					157
							10	9									
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	838	1	1895	3	N	25					182
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 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
12	12648	X	10166	-0-	-2482	-0-	319	1	9847	3	Y	-0-					69
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	607	1	13066	3	Y	4					73
							4	9									
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	466	1	12582	3	Y	-0-					73
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	675	1	13300	3	Y	1					74
							1	9									
04	13230	X	12789	-0-	-441	-0-	601	1	12155	3	Y	30					104
							33	9									
05	14446	X	13139	-0-	-1307	-0-	630	1	12509	3	Y	-0-					104

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
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	372	1	10972	2	N	-0-					-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	394	1	11344	2	N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	323	1	9444	2	N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	384	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	386	1	10784	2	N	-0-					-0-
*05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	365	1	10780	2	N	-0-					-0-

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
12	15779	X	14341	-0-	-1438	-0-	470	1	13871	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	14565	-0-	-1183	-0-	489	1	14076	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13451	-0-	-241	-0-	445	1	13006	2	N	-0-					-0-
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	487	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	13785	-0-	-315	-0-	477	1	13308	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14162	-0-	-718	-0-	464	1	13698	2	N	-0-					-0-

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
12	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	469	1	14460	3	Y	55					109
							61	9									
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	508	1	14409	3	Y	-0-					109
02	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	471	1	12449	3	Y	80					189
							88	9									
03	13206	X	13051	-0-	-155	-0-	490	1	12552	3	Y	8	171	1			26
							9	9									
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	469	1	12382	3	Y	41					67
							45	9									
*05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	506	1	13031	3	Y	16					83
							18	9									

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
12	16182	X	15140	-0-	-1042	-0-	496	1	14644	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	14210	-0-	-1972	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	12617	-0-	-1663	-0-	418	1	12199	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	453	1	13171	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13729	-0-	-1451	-0-	475	1	13254	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13667	-0-	-1523	-0-	447	1	13220	2	N	-0-					-0-

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
12	14880	X	14126	-0-	-754	-0-	463	1	13663	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	471	1	13567	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12663	-0-	-245	-0-	419	1	12244	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14149	-0-	-142	-0-	471	1	13678	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13373	-0-	-457	-0-	462	1	12911	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13572	-0-	-564	-0-	444	1	13128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10042	-0-	-622	-0-	329	1	9713	2	N	-0-					-0-
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	417	1	11997	2	N	-0-					-0-
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	371	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	414	1	12033	2	N	-0-					-0-
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	416	1	11613	2	N	-0-					-0-
*05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	396	1	11710	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

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-
02	10024	X	2987	-0-	-7037	-0-	543	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	868	-0-	-9114	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	9480	X	1989	-0-	-7491	-0-	40	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6266	-0-	-3530	-0-	131	1	6135	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	295	1	9068	3	N	-0-					17
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	322	1	9018	3	N	-0-					17
02	8372	X	8245	-0-	-127	-0-	266	1	7979	3	N	-0-					17
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	307	1	8932	3	N	-0-					17
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	296	1	8932	3	N	-0-					17
05	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	300	1	8919	3	N	-0-					17

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

12	11067	X	11016	-0-	-51	-0-	348	1	10668	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10938	-0-	-129	-0-	377	1	10561	3	N	-0-					-0-
02	9996	X	9842	-0-	-154	-0-	314	1	9528	3	N	-0-					-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	374	1	10795	3	N	-0-					-0-
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	350	1	10795	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10654	-0-	-289	-0-	352	1	10302	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

12	16337	X	15640	-0-	-697	-0-	512	1	15128	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	540	1	15543	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13424	-0-	-1332	-0-	445	1	12979	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15216	-0-	-1121	-0-	506	1	14710	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	7860	-0-	-7950	-0-	272	1	7588	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	8905	-0-	-7184	-0-	291	1	8614	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

12	10881	X	10861	-0-	-20	-0-	342	1	10519	3	Y	-0-					12
01	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	372	1	10415	3	Y	-0-					12
02	9828	X	9554	-0-	-274	-0-	312	1	9242	3	Y	-0-					12
03	10881	X	10418	-0-	-463	-0-	356	1	10062	3	Y	-0-					12
04	10530	X	10236	-0-	-294	-0-	334	1	9902	3	Y	-0-					12
05	10788	X	10615	-0-	-173	-0-	352	1	10263	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

12	10912	X	10750	-0-	-162	-0-	339	1	10411	3	Y	-0-					5
01	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	365	1	10212	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9341	-0-	-431	-0-	311	1	9030	3	Y	-0-					5
03	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	339	1	9592	3	Y	-0-					5
04	10410	X	9815	-0-	-595	-0-	326	1	9489	3	Y	-0-					5
05	10571	X	10061	-0-	-510	-0-	342	1	9719	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

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
02	11788	X	11340	-0-	-448	-0-	407	1	10933	3	N	-0-					6
03	12648	X	12428	-0-	-220	-0-	464	1	11964	3	N	-0-					6
04	12420	X	12022	-0-	-398	-0-	436	1	11584	3	N	2					8
							2	9									
05	12834	X	143	-0-	-12691	-0-	7	1	136	3	N	-0-					8

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

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-
02	9688	X	9061	-0-	-627	-0-	297	1	8764	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9762	-0-	-778	-0-	337	1	9425	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	309	1	9425	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	319	1	9124	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

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-
02	8568	X	8263	-0-	-305	-0-	279	1	7973	3	Y	10					10
							11	9									
03	9486	X	8580	-0-	-906	-0-	296	1	8280	3	Y	4					14
							4	9									
04	9060	X	8568	-0-	-492	-0-	277	1	8280	3	Y	10					24
							11	9									
05	9176	X	8604	-0-	-572	-0-	296	1	8307	3	Y	1					25
							1	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

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-
02	7084	X	5814	-0-	-1270	-0-	192	1	5622	3	Y	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	230	1	6432	3	Y	-0-					-0-
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	215	1	6432	3	Y	-0-					-0-
*05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	221	1	6385	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	976	1	2700	3	Y	10					42
							11	9									
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1027	1	3632	3	Y	-0-					42
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	943	1	3524	3	Y	25					67
							28	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1090	1	5036	3	Y	18					85
							20	9									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1035	1	4408	3	Y	10					95
							11	9									
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1060	1	4217	3	Y	2					97
							2	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

12	23870	X	21731	-0-	-2139	-0-	712	1	21019	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20387	-0-	-2739	-0-	684	1	19703	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	18657	-0-	-1783	-0-	618	1	18039	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20244	-0-	-2262	-0-	674	1	19570	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	19473	-0-	-1617	-0-	673	1	18800	2	N	-0-					-0-
*05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	789	1	23324	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

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-
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	236	1	6682	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7511	-0-	-1448	-0-	268	1	7243	3	N	-0-					-0-
*04	8160	X	7507	-0-	-653	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	277	1	7547	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

12	8215	X	7222	-0-	-993	-0-	228	1	6994	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7764	-0-	-451	-0-	268	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7361	-0-	-59	-0-	240	1	7121	3	N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	281	1	8099	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7713	-0-	-237	-0-	250	1	7463	3	N	-0-					-0-
*05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	330	1	9761	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

12	19251	X	18149	-0-	-1102	-0-	595	1	17554	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18498	-0-	-474	-0-	621	1	17877	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	16476	-0-	-324	-0-	546	1	15930	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	18065	-0-	-132	-0-	601	1	17464	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	17555	-0-	-355	-0-	607	1	16948	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16586	-0-	-1921	-0-	543	1	16043	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

12	11470	X	9851	-0-	-1619	-0-	311	1	9540	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9999	-0-	-1471	-0-	346	1	9653	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8742	-0-	-1534	-0-	275	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	8473	-0-	-2594	-0-	283	1	8190	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8654	-0-	-1276	-0-	275	1	8379	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	2149	-0-	-7864	-0-	69	1	2080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	20	1	6061	3	Y	169	189	1			20
							186	9									
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	146	1	5734	3	Y	54					74
							59	9									
03	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	169	1	6543	3	Y	124	181	1			17
							136	9									
04	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	212	1	5857	3	Y	-0-					17
*05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					17

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

12	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	531	1	15670	2	N	-0-					-0-
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	537	1	15472	2	N	-0-					-0-
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	425	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	484	1	14048	2	N	-0-					-0-
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	494	1	13806	2	N	-0-					-0-
*05	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	487	1	14390	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

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-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

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-
02	7196	X	4189	-0-	-3007	-0-	131	1	4058	3	N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	269	1	8013	3	N	-0-					-0-
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	299	1	9049	3	N	-0-					-0-
*05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	341	1	10256	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

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-
02	9912	X	1439	-0-	-8473	-0-	126	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	2770	-0-	-8204	-0-	795	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	5016	-0-	-5604	-0-	917	1	4099	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	1153	-0-	-9821	-0-	37	1	1116	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

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-
02	17136	X	16230	-0-	-906	-0-	343	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17440	-0-	-1687	-0-	353	1	17087	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	16591	-0-	-1919	-0-	330	1	16261	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	16939	-0-	-2188	-0-	355	1	16584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	320	1	14803	2	N	-0-					-0-
03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	335	1	16231	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15132	-0-	-648	-0-	301	1	14831	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13852	-0-	-2454	-0-	290	1	13562	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

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									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	589	1	2639	3	N	41					146
							45	9									
03	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	518	1	1626	3	N	51					197
							56	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	721	1	3291	3	N	25	181	1			41
							28	9									
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	723	1	2746	3	N	40					81
							44	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

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-
02	11116	X	10714	-0-	-402	-0-	345	1	10366	3	Y	3					3
							3	9									
03	12307	X	11372	-0-	-935	-0-	388	1	10984	3	Y	-0-					3
04	11910	X	11344	-0-	-566	-0-	350	1	10984	3	Y	9					12
							10	9									
05	12307	X	10454	-0-	-1853	-0-	344	1	10107	3	Y	3					15
							3	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

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									
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	226	1	6045	3	N	23					307
							25	9									
03	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	232	1	6039	3	N	44	161	1			190
							48	9									
04	6780	X	6459	-0-	-321	-0-	232	1	6216	3	N	10					200
							11	9									
05	6975	X	5390	-0-	-1585	-0-	200	1	5183	3	N	6					206
							7	9									

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
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									
02	10052	X	8906	-0-	-1146	-0-	312	1	8571	3	N	21					244
							23	9									
03	10664	X	9445	-0-	-1219	-0-	345	1	9082	3	N	16					260
							18	9									
04	10020	X	9026	-0-	-994	-0-	323	1	8696	3	N	6					266
							7	9									
05	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	326	1	8655	3	N	12					278
							13	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
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									
02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	288	1	7729	3	N	11					294
							12	9									
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	319	1	8265	3	N	1					295
							1	9									
04	8550	X	8022	-0-	-528	-0-	292	1	7719	3	N	10					305
							11	9									
05	8897	X	8118	-0-	-779	-0-	296	1	7802	3	N	18					323
							20	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
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									
02	12964	X	12099	-0-	-865	-0-	428	1	11618	3	N	48					228
							53	9									
03	14074	X	13468	-0-	-606	-0-	495	1	12912	3	N	55					283
							61	9									
04	13500	X	12930	-0-	-570	-0-	465	1	12436	3	N	26					309
							29	9									
*05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	504	1	13351	3	N	51	186	1			174
							56	9									

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
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
02	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	408	1	11282	3	N	17	150	1			33
							19	9									
03	9455	X	9370	-0-	-85	-0-	440	1	8885	3	N	41					74
							45	9									
04	8880	X	8789	-0-	-91	-0-	310	1	8454	3	N	23					97
							25	9									
05	9765	X	8670	-0-	-1095	-0-	402	1	8246	3	N	20					117
							22	9									

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
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

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-
02	18284	X	4840	-0-	-13444	-0-	577	1	4263	3	Y	-0-					-0-
03	19437	X	5385	-0-	-14052	-0-	590	1	4795	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	3781	-0-	-2639	-0-	565	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	3960	-0-	-1992	-0-	607	1	3353	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

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									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	855	3	N	16					131
							18	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	988	3	N	23					154
							25	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	4					158
							4	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	N	18					176
							20	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

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-
02	13160	X	11345	-0-	-1815	-0-	387	1	10958	3	Y	-0-					-0-
03	14198	X	13425	-0-	-773	-0-	473	1	12952	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	412	1	11569	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	11572	-0-	-2409	-0-	399	1	11173	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

12	23715	X	22071	-0-	-1644	-0-	470	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									
02	20916	X	19708	-0-	-1208	-0-	474	1	19194	3	Y	36					57
							40	9									
03	23157	X	21579	-0-	-1578	-0-	543	1	20992	3	Y	40					97
							44	9									
04	21690	X	20510	-0-	-1180	-0-	492	1	19885	3	Y	121					218
							133	9									
05	22196	X	20968	-0-	-1228	-0-	513	1	20434	3	Y	19	185	1			52
							21	9									

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
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-
02	9884	X	4161	-0-	-5723	-0-	136	1	4025	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	9545	-0-	-1739	-0-	323	1	9222	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	303	1	8976	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	307	1	9119	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	401	1	12346	3	Y	-0-					15
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	494	1	13870	3	Y	7					22
							8	9									
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398	1	11492	3	Y	11	33	1			-0-
							12	9									
03	12214	X	6124	-0-	-6090	-0-	213	1	5910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	11820	X	3529	-0-	-8291	-0-	122	1	3407	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	7741	-0-	-4473	-0-	369	1	7372	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

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-
02	8456	X	8105	-0-	-351	-0-	258	1	7847	3	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	316	1	9194	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	313	1	9521	3	N	-0-					-0-
*05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	322	1	9550	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
02	4872	X	3528	-0-	-1344	-0-	126	1	3402	3	Y	-0-					18
03	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	129	1	3427	3	Y	-0-					18
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	167	1	4548	3	Y	-0-					18
05	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	149	1	4060	3	Y	-0-					18

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

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-
02	7308	X	6456	-0-	-852	-0-	208	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6838	-0-	-1253	-0-	138	1	6700	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6375	-0-	-1335	-0-	127	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	138	1	6457	2	N	-0-					-0-

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
12	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	476	1	14674	3	N	-0-					-0-
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	585	1	16572	3	N	-0-					-0-
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	536	1	14475	3	N	-0-					-0-
03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	613	1	15970	3	N	-0-					-0-
04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	569	1	15280	3	N	-0-					-0-
*05	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	592	1	15824	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3591	-0-	-1834	-0-	113	1	3478	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3547	-0-	-1878	-0-	121	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3403	-0-	-1497	-0-	117	1	3286	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	135	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	114	1	3165	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	103	1	2813	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1129	1	1330	3	N	8					64
							9	9									
01	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1114	1	809	3	N	30					94
							33	9									
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	996	1	471	3	N	8					102
							9	9									
03	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1117	1	857	3	N	6					108
							7	9									
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	1088	1	1031	3	N	11					119
							12	9									
05	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	1024	1	1245	3	N	11					130
							12	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10696	X	9680	-0-	-1016	-0-	205	1	9475	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10723	-0-	-871	-0-	217	1	10506	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	206	1	10152	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	218	1	10208	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	171	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	189	1	9151	2	N	-0-					-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	173	1	8553	2	N	-0-					-0-
*05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	185	1	8661	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	12150	-0-	-1366	-0-	398	1	11752	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11889	-0-	-1317	-0-	399	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10751	-0-	-897	-0-	356	1	10395	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11619	-0-	-967	-0-	387	1	11232	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11520	-0-	-510	-0-	398	1	11122	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11622	-0-	-530	-0-	380	1	11242	2	N	-0-					-0-

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
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	385	1	11370	2	N	-0-			-0-
01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	396	1	11408	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10479	-0-	-161	-0-	347	1	10132	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10892	-0-	-888	-0-	362	1	10530	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11325	-0-	-75	-0-	391	1	10934	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	7459	-0-	-2461	-0-	934	1	6525	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9231	-0-	-689	-0-	999	1	8232	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7426	-0-	-1534	-0-	846	1	6580	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	983	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	978	1	8054	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	988	1	8112	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17422	-0-	-248	-0-	571	1	16851	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	17003	-0-	-667	-0-	571	1	16432	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	482	1	14062	2	N	-0-			-0-
03	17670	X	13897	-0-	-3773	-0-	462	1	13435	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	14081	-0-	-2839	-0-	487	1	13594	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16556	-0-	-866	-0-	542	1	16014	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11256	X	10646	-0-	-610	-0-	225	1	10421	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11012	-0-	-1419	-0-	223	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	221	1	10883	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	10893	-0-	-1104	-0-	228	1	10665	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	133	1	6149	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6802	-0-	-700	-0-	138	1	6664	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	133	1	6586	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	147	1	6879	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	24334	-0-	-1613	-0-	797	1	23537	2	N	-0-			-0-
01	25947	X	23343	-0-	-2604	-0-	783	1	22560	2	N	-0-			-0-
02	23436	X	21676	-0-	-1760	-0-	718	1	20958	2	N	-0-			-0-
03	25823	X	22519	-0-	-3304	-0-	749	1	21770	2	N	-0-			-0-
04	24990	X	23780	-0-	-1210	-0-	822	1	22958	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	22083	-0-	-2345	-0-	723	1	21360	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	630	1	18593	2	N	-0-			-0-
01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	630	1	18140	2	N	-0-			-0-
02	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	625	1	18262	2	N	-0-			-0-
03	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	672	1	19527	2	N	-0-			-0-
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	654	1	18268	2	N	-0-			-0-
*05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	614	1	18132	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	554	1	17067	3	N	-0-					40
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	598	1	16869	3	N	4					44
							4	9									
02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	526	1	14802	3	N	-0-					44
03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	598	1	16310	3	N	-0-					44
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	579	1	15730	3	N	34					78
							37	9									
*05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	602	1	16195	3	N	-0-					78

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

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									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	955	1	3072	3	Y	32					281
							35	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1047	1	3027	3	Y	-0-					281
04	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	988	1	2470	3	Y	-0-					281
05	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	1016	1	2438	3	Y	-0-					281

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

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-
02	14504	X	13249	-0-	-1255	-0-	280	1	12969	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	12714	-0-	-3344	-0-	257	1	12457	2	N	-0-					-0-
04	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	353	1	17413	2	N	-0-					-0-
*05	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	378	1	17659	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

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-
02	5656	X	5648	-0-	-8	-0-	119	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	126	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	6492	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	3660	-0-	-2602	-0-	77	1	3583	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

12	19623	X	18624	-0-	-999	-0-	585	1	18039	3	N	-0-					79
01	19406	X	18396	-0-	-1010	-0-	630	1	17766	3	N	-0-					79
02	17248	X	16356	-0-	-892	-0-	571	1	15785	3	N	-0-					79
03	18600	X	18008	-0-	-592	-0-	657	1	17351	3	N	-0-					79
04	17790	X	15550	-0-	-2240	-0-	550	1	15000	3	N	-0-					79
05	18383	X	16794	-0-	-1589	-0-	602	1	16105	3	N	79					158
							87	9									

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
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-
02	7616	X	6352	-0-	-1264	-0-	208	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	381	1	10797	3	N	-0-					-0-
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	294	1	8673	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7056	-0-	-1376	-0-	236	1	6820	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

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									
02	9660	X	4761	-0-	-4899	-0-	908	1	3845	3	N	7	56	1			-0-
							8	9									
03	10695	X	7491	-0-	-3204	-0-	1067	1	6358	3	N	60					60
							66	9									
04	10350	X	4299	-0-	-6051	-0-	952	1	3328	3	N	17					77
							19	9									
*05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1092	1	7655	3	N	2					79
							2	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

12	18662	X	15962	-0-	-2700	-0-	502	1	15438	3	Y	20					52
							22	9									
01	17856	X	15444	-0-	-2412	-0-	528	1	14885	3	Y	28					80
							31	9									
02	15456	X	13428	-0-	-2028	-0-	469	1	12937	3	Y	20					100
							22	9									
03	17112	X	16295	-0-	-817	-0-	588	1	15682	3	Y	23					123
							25	9									
04	15570	X	15051	-0-	-519	-0-	528	1	14510	3	Y	12					135
							13	9									
05	15531	X	13727	-0-	-1804	-0-	491	1	13228	3	Y	7					142
							8	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

12	14694	X	13281	-0-	-1413	-0-	418	1	12863	3	Y	-0-					89
01	14136	X	12726	-0-	-1410	-0-	433	1	12196	3	Y	88					177
							97	9									
02	12768	X	11006	-0-	-1762	-0-	377	1	10617	3	Y	11	163	1			25
							12	9									
03	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	470	1	12832	3	Y	-0-					25
04	13020	X	11119	-0-	-1901	-0-	392	1	10727	3	Y	-0-					25
05	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	447	1	12038	3	Y	70					95
							77	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

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
02	4928	X	1396	-0-	-3532	-0-	829	1	567	3	N	-0-					30
03	4836	X	841	-0-	-3995	-0-	841	1			N	-0-					30
04	3990	X	464	-0-	-3526	-0-	464	1			N	-0-					30
05	3503	X	2657	-0-	-846	-0-	792	1	1865	3	N	-0-					30

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
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									
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	905	1	2428	3	Y	102					211
							112	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1017	1	2963	3	Y	48	183	1			76
							53	9									
04	3630	X	2089	-0-	-1541	-0-	914	1	1146	3	Y	26	72	1			30
							29	9									
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1058	1	3095	3	Y	20					50
							22	9									

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
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									
02	8596	X	8347	-0-	-249	-0-	294	1	7830	3	N	203	187	1			183
							223	9									
03	9517	X	9050	-0-	-467	-0-	334	1	8543	3	N	157	189	1			151
							173	9									
04	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	307	1	8256	3	N	204	164	1			191
							224	9									
05	9331	X	9014	-0-	-317	-0-	325	1	8458	3	N	210	354	1			47
							231	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	565	1	4324	3	Y	-0-	32	1			18
*07	4123	X	2192	-0-	-1931	-0-	464	1	1728	3	Y	-0-	1	1			17
*08	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	1			Y	-0-					17
*09	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			Y	-0-					17
*10	4309	X	1079	-0-	-3230	-0-	455	1	624	3	Y	-0-					17
*11	4170	X	17	-0-	-4153	-0-	17	3			Y	-0-					17
*12	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	3			Y	-0-					17
*01	1085	X	209	-0-	-876	-0-	209	1			Y	-0-					17
*02	980	X	460	-0-	-520	-0-	392	1	68	3	Y	-0-					17
*03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	491	1	1512	3	Y	-0-					17
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	564	1	3981	3	Y	-0-					17
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	567	1	3594	3	Y	-0-					17

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
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									
02	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	212	1	8724	3	N	91					150
							100	9									
03	10571	X	9314	-0-	-1257	-0-	229	1	8994	3	N	83	181	1			52
							91	9									
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	305	1	8676	3	N	98					150
							108	9									
05	10013	X	9232	-0-	-781	-0-	218	1	8916	3	N	89	183	1			56
							98	9									

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
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									
02	5880	X	4411	-0-	-1469	-0-	861	1	3540	3	N	9	124	1			-0-
							10	9									
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	952	1	4888	3	N	9					9
							10	9									
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	979	1	6458	3	N	37					46
							41	9									
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1030	1	5915	3	N	31					77
							34	9									

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
12	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	424	1	13064	3	Y	5					94
							6	9									
01	14632	X	13801	-0-	-831	-0-	471	1	13296	3	Y	31					125
							34	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	447	1	12415	3	Y	20					145
							22	9									
03	14477	X	13916	-0-	-561	-0-	499	1	13385	3	Y	29	70	1			104
							32	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	463	1	12867	3	Y	7					111
							8	9									
05	14260	X	13653	-0-	-607	-0-	484	1	13168	3	Y	1					112
							1	9									

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
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-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	128	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	68	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	300	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1234	-0-	-1122	-0-	100	1	1134	2	N	-0-					-0-

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
12	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	453	1	13879	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	10256	-0-	-3570	-0-	356	1	9900	3	N	-0-					-0-
02	12488	X	12282	-0-	-206	-0-	371	1	11911	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	11009	-0-	-2817	-0-	350	1	10659	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	10473	-0-	-2907	-0-	319	1	10154	3	N	-0-					-0-
05	13826	X	10148	-0-	-3678	-0-	315	1	9833	3	N	-0-					-0-

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
12	7006	X	6303	-0-	-703	-0-	195	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									
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	234	1	6371	3	Y	114					152
							125	9									
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	241	1	6422	3	Y	127	187	1			92
							140	9									
04	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	226	1	6150	3	Y	106					198
							117	9									
05	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	231	1	6241	3	Y	74	172	1			100
							81	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
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									
02	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	161	1	3367	3	N	40					199
							44	9									
03	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	171	1	3433	3	N	37	171	1			65
							41	9									
04	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	154	1	3100	3	N	34					99
							37	9									
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	204	1	4054	3	N	39					138
							43	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

12	21700	X	21485	-0-	-215	-0-	704	1	20781	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21074	-0-	-626	-0-	707	1	20367	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	18789	-0-	-811	-0-	622	1	18167	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	691	1	20070	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19647	-0-	-1353	-0-	679	1	18968	2	N	-0-					-0-
05	21483	X	20091	-0-	-1392	-0-	658	1	19433	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

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-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	439	-0-	-1793	-0-	115	1	324	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

12	11718	X	10641	-0-	-1077	-0-	332	1	10250	3	N	54					132
							59	9									
01	11315	X	10523	-0-	-792	-0-	357	1	10104	3	N	56					188
							62	9									
02	10052	X	8488	-0-	-1564	-0-	302	1	8146	3	N	36	189	1			35
							40	9									
03	10633	X	9379	-0-	-1254	-0-	349	1	8996	3	Y	31	49	1			17
							34	9									
04	10170	X	9722	-0-	-448	-0-	350	1	9336	3	Y	33	2	1			48
							36	9									
05	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	368	1	9637	3	Y	34					82
							37	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	167	1	3865	3	Y	2	66	1			28
							2	9									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170	1	3645	3	Y	23	4	1			47
							25	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	156	1	3422	3	Y	15					62
							17	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	221	1	4618	3	Y	19					81
							21	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	Y	3	76	1			8
							3	9									
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	198	1	4080	3	Y	17	2	1			23
							19	9									

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
12	18166	X	17475	-0-	-691	-0-	376	1	17099	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	9691	-0-	-8320	-0-	236	1	9455	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					N	-0-					-0-
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
04	16950	X	1562	-0-	-15388	-0-	33	1	1529	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	12244	-0-	-4899	-0-	269	1	11975	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	11900	X	37	-0-	-11863	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	3839	-0-	-8530	-0-	89	1	3750	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	6118	-0-	-5312	-0-	139	1	5979	3	N	-0-					-0-
*05	11377	X	7390	-0-	-3987	-0-	169	1	7221	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	338	1	14741	3	N	-0-					-0-
03	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	451	1	18521	3	N	-0-					-0-
04	14940	X	14501	-0-	-439	-0-	328	1	14173	3	N	-0-					-0-
05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	47	1	15045	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	295	1	8003	3	N	181	184	1			98
							199	9									
03	10106	X	9540	-0-	-566	-0-	350	1	8981	3	N	190	158	1			130
							209	9									
04	9540	X	9240	-0-	-300	-0-	323	1	8716	3	N	183	160	1			153
							201	9									
05	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	333	1	8876	3	N	176	163	1			166
							194	9									

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
12	11191	X	10993	-0-	-198	-0-	346	1	10647	3	Y	-0-	1	1			18
01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					18
02	10108	X	10082	-0-	-26	-0-	346	1	9736	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	11098	X	10721	-0-	-377	-0-	381	1	10339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10830	X	9394	-0-	-1436	-0-	320	1	9074	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	8937	-0-	-2254	-0-	308	1	8629	3	Y	-0-					-0-

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
12	11625	X	11049	-0-	-576	-0-	238	1	10811	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	11362	-0-	-170	-0-	277	1	11085	3	Y	-0-					-0-
02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	302	1	13657	3	Y	-0-					-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	343	1	14567	3	Y	-0-					-0-
04	11010	X	7547	-0-	-3463	-0-	167	1	7380	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	11538	-0-	-118	-0-	255	1	11283	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	11424	X	8147	-0-	-3277	-0-	246	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	427	1	13133	3	N	-0-					-0-
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	400	1	12892	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11605	-0-	-1043	-0-	355	1	11250	3	N	-0-					-0-

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
12	15748	X	14526	-0-	-1222	-0-	459	1	14067	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	14405	-0-	-1281	-0-	500	1	13905	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	13736	-0-	-320	-0-	418	1	13318	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	15214	-0-	-348	-0-	484	1	14730	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14471	-0-	-589	-0-	445	1	14026	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14211	-0-	-1010	-0-	446	1	13765	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	16156	X	390	-0-	-15766	-0-	9	1	381	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	8738	-0-	-9025	-0-	205	1	8533	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	12607	-0-	-4133	-0-	280	1	12327	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	14891	-0-	-2407	-0-	333	1	14558	3	N	-0-					-0-

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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	894	3	Y	20					68
							22	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	18					86
							20	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	10					96
							11	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	23					119
							25	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	14					133
							15	9									
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	5					138
							6	9									

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
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									
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	123	1	4989	3	N	8					70
							9	9									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	130	1	5083	3	N	-0-					70
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	112	1	4587	3	N	5					75
							6	9									
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	110	1	4570	3	N	17					92
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	260	1	8063	3	N	-0-					-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	354	1	10598	3	N	-0-					-0-
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	158	1	10598	3	N	-0-					-0-
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	342	1	10456	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	607	1	19250	3	N	-0-					-0-
03	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	628	1	19055	3	N	-0-					-0-
04	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	651	1	19055	3	N	-0-					-0-
*05	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	625	1	19492	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	426	1	5580	3	Y	51					94
							56	9									
03	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	481	1	6069	3	Y	38					132
							42	9									
04	7740	X	5206	-0-	-2534	-0-	529	1	4657	3	Y	18					150
							20	9									
05	7998	X	5642	-0-	-2356	-0-	525	1	5040	3	Y	70	154	1			66
							77	9									

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
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-
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	368	1	11605	3	N	-0-					-0-
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	474	1	14236	3	N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	467	1	14236	3	N	-0-					-0-
*05	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	546	1	16954	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	3808	X	2506	-0-	-1302	-0-	680	1	1818	3	Y	7					78
							8	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	794	1	3161	3	Y	18					96
							20	9									
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	764	1	6074	3	Y	1					97
							1	9									
*05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	782	1	5129	3	Y	-0-					97

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
12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	375	1	11499	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	505	-0-	-11244	-0-	18	1	487	3	N	-0-					-0-
02	10612	X	7795	-0-	-2817	-0-	238	1	7557	3	N	-0-					-0-
03	11749	X	10992	-0-	-757	-0-	350	1	10642	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	11038	-0-	-152	-0-	335	1	10703	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11436	-0-	-127	-0-	353	1	11083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	11997	X	9768	-0-	-2229	-0-	320	1	9448	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	321	1	9250	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9940	-0-	-700	-0-	329	1	9611	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10101	-0-	-1679	-0-	336	1	9765	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10275	-0-	-1125	-0-	355	1	9920	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10863	-0-	-142	-0-	356	1	10507	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	457	1	14443	3	N	-0-					-0-
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	499	1	15006	3	N	-0-					-0-
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	506	1	15006	3	N	-0-					-0-
*05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	460	1	14200	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	8988	X	8101	-0-	-887	-0-	294	1	7723	3	N	76					296
							84	9									
03	9827	X	8876	-0-	-951	-0-	333	1	8432	3	N	101	164	1			233
							111	9									
04	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	292	1	7769	3	N	64	132	1			165
							70	9									
05	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	331	1	8627	3	N	84					249
							92	9									

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
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									
02	10332	X	9966	-0-	-366	-0-	349	1	9363	3	Y	231	151	1			219
							254	9									
03	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	405	1	10363	3	Y	46	171	1			94
							51	9									
04	11070	X	10512	-0-	-558	-0-	374	1	10018	3	Y	109					203
							120	9									
05	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	391	1	10220	3	Y	108	186	1			125
							119	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
12	11749	X	10480	-0-	-1269	-0-	343	1	10137	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	8508	-0-	-3117	-0-	286	1	8222	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8637	-0-	-1555	-0-	286	1	8351	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	323	1	9383	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9207	-0-	-1713	-0-	318	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9988	-0-	-521	-0-	327	1	9661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	16647	X	12944	-0-	-3703	-0-	409	1	12535	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	11340	-0-	-5307	-0-	394	1	10946	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	10296	-0-	-4684	-0-	312	1	9984	3	N	-0-					-0-
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	530	1	16286	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14709	-0-	-741	-0-	447	1	14262	3	N	-0-					-0-
*05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	433	1	13525	3	N	-0-					-0-

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
12	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1381	1	14794	3	N	-0-					-0-
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	1445	1	15220	3	N	-0-					-0-
02	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1251	1	13523	3	N	-0-					-0-
03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	1413	1	15086	3	N	-0-					-0-
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1351	1	15086	3	N	-0-					-0-
*05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	1379	1	14516	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	513	1	15246	3	Y	-0-					-0-
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	573	1	16412	3	Y	-0-					-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	512	1	15152	3	Y	-0-					-0-
*05	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	552	1	16176	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14296	-0-	-863	-0-	450	1	13846	3	Y	-0-					64
01	15159	X	14187	-0-	-972	-0-	487	1	13700	3	Y	-0-	58	1			6
02	13636	X	12246	-0-	-1390	-0-	424	1	11819	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	14477	X	13081	-0-	-1396	-0-	469	1	12612	3	Y	-0-					6
04	13830	X	12902	-0-	-928	-0-	448	1	12454	3	Y	-0-					6
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	480	1	13231	3	Y	-0-					6

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	13236	-0-	-559	-0-	419	1	12817	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11995	-0-	-1800	-0-	416	1	11579	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11106	-0-	-1298	-0-	337	1	10769	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	12104	-0-	-1381	-0-	384	1	11720	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11819	-0-	-841	-0-	359	1	11460	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11998	-0-	-898	-0-	370	1	11628	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6076	X	5698	-0-	-378	-0-	202	1	5457	3	N	35					74
							39	9									
03	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	232	1	6093	3	N	56					130
							62	9									
04	6660	X	5821	-0-	-839	-0-	204	1	5577	3	N	36					166
							40	9									
05	6882	X	6045	-0-	-837	-0-	215	1	5791	3	N	35					201
							39	9									

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
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									
02	13692	X	12513	-0-	-1179	-0-	438	1	12072	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	498	1	13269	3	Y	-0-					-0-
04	14190	X	13660	-0-	-530	-0-	477	1	13183	3	Y	-0-					-0-
05	14415	X	10413	-0-	-4002	-0-	479	1	9934	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11564	X	10677	-0-	-887	-0-	226	1	10451	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	239	1	11569	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11292	-0-	-978	-0-	224	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11475	-0-	-770	-0-	240	1	11235	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7811	-0-	-466	-0-	246	1	7564	3	Y	1					13
							1	9									
01	8215	X	7751	-0-	-464	-0-	264	1	7434	3	Y	48					61
							53	9									
02	7392	X	6816	-0-	-576	-0-	235	1	6581	3	Y	-0-	61	1			-0-
03	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	235	1	6393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7710	X	6521	-0-	-1189	-0-	227	1	6294	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7776	-0-	-36	-0-	270	1	7506	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	320	1	13738	3	Y	-0-					-0-
03	14260	X	11965	-0-	-2295	-0-	282	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	10849	-0-	-2951	-0-	245	1	10604	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	11998	-0-	-2262	-0-	273	1	11725	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9212	X	7689	-0-	-1523	-0-	163	1	7526	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9041	-0-	-1065	-0-	183	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	171	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8706	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	458	1	13507	2	N	-0-					-0-
01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	469	1	13496	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11016	-0-	-1472	-0-	365	1	10651	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12592	-0-	-1234	-0-	419	1	12173	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12432	-0-	-948	-0-	430	1	12002	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12019	-0-	-1807	-0-	393	1	11626	2	N	-0-					-0-

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
12	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	549	1	16220	2	N	-0-					-0-
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	536	1	15432	2	N	-0-					-0-
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	477	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	14947	-0-	-801	-0-	497	1	14450	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	15012	-0-	-228	-0-	519	1	14493	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14878	-0-	-870	-0-	487	1	14391	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	14812	X	13492	-0-	-1320	-0-	481	1	12939	3	N	65					155
							72	9									
03	15748	X	15095	-0-	-653	-0-	558	1	14432	3	N	95					250
							105	9									
04	15000	X	14628	-0-	-372	-0-	519	1	14031	3	N	71	185	1			136
							78	9									
*05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	578	1	15386	3	N	76					212
							84	9									

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
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
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	110	1	4708	3	Y	-0-					17
03	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	114	1	4650	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	105	1	4499	3	Y	49	49	1			17
							54	9									
05	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	103	1	4321	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

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
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-
02	10976	X	10579	-0-	-397	-0-	224	1	10355	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11645	-0-	-228	-0-	236	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	10865	-0-	-625	-0-	216	1	10649	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10790	-0-	-928	-0-	226	1	10564	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	238	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	248	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11640	-0-	-240	-0-	231	1	11409	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	248	1	11602	2	N	-0-					-0-

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
12	10292	X	9776	-0-	-516	-0-	308	1	9468	3	Y	-0-					81
01	10292	X	8884	-0-	-1408	-0-	305	1	8579	3	Y	-0-	75	1			6
02	9296	X	7691	-0-	-1605	-0-	267	1	7420	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
03	9889	X	8635	-0-	-1254	-0-	313	1	8322	3	Y	-0-					6
04	9570	X	9487	-0-	-83	-0-	332	1	9155	3	Y	-0-					6
05	9765	X	9194	-0-	-571	-0-	328	1	8866	3	Y	-0-					6

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					75
01	13640	X	24	-0-	-13616	-0-	1	1	23	3	N	-0-					75
02	12208	X	7207	-0-	-5001	-0-	172	1	7003	3	N	29					104
							32	9									
03	13113	X	8094	-0-	-5019	-0-	205	1	7859	3	N	27					131
							30	9									
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	3	N	58					189
							64	9									
05	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	250	1	6344	3	N	38	185	1			42
							42	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

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-
02	7336	X	7199	-0-	-137	-0-	152	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7228	-0-	-632	-0-	144	1	7084	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

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									
02	2324	N	790	-0-	-1534	-0-	4	1	786	3	N	-0-					34
03	2449	N	496	-0-	-1953	-0-	3	1	493	3	N	-0-					34
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	N	-0-					34
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2450	3	N	-0-					34

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	306	1	9425	3	Y	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	336	1	9492	3	Y	-0-					-0-
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	290	1	8119	3	Y	42					42
							46	9									
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	330	1	8810	3	Y	262	232	1			72
							288	9									
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	318	1	8898	3	Y	34					106
							37	9									
*05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	342	1	9360	3	Y	36					142
							40	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	948	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1049	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1017	1	4313	2	N	-0-					-0-
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1061	1	4702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	2	N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	136	1	6569	2	N	-0-					-0-
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	135	1	6683	2	N	-0-					-0-
*05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	164	1	7685	2	N	-0-					-0-

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
12	18569	X	14797	-0-	-3772	-0-	627	1	14170	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	18530	-0-	-39	-0-	745	1	17785	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	15089	-0-	-1907	-0-	619	1	14470	2	N	-0-					-0-
03	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	823	1	19125	2	N	-0-					-0-
*04	18210	X	16305	-0-	-1905	-0-	699	1	15606	2	N	-0-					-0-
*05	16709	X	14339	-0-	-2370	-0-	629	1	13710	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
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-
02	11396	X	9779	-0-	-1617	-0-	207	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11297	-0-	-1320	-0-	229	1	11068	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11821	-0-	-389	-0-	235	1	11586	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	7322	-0-	-5295	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-

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
12	9703	X	7762	-0-	-1941	-0-	244	1	7518	3	Y	-0-					94
01	9703	X	7981	-0-	-1722	-0-	274	1	7707	3	Y	-0-	80	1			14
02	8764	X	7399	-0-	-1365	-0-	252	1	7143	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	9610	X	8167	-0-	-1443	-0-	291	1	7834	3	Y	38					52
							42	9									
04	8970	X	7271	-0-	-1699	-0-	251	1	7013	3	Y	6					58
							7	9									
05	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	263	1	7323	3	Y	-0-					58

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
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-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	230	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	155	1	3239	2	N	-0-					-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	N	-0-					-0-

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
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
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1120	1	8846	3	N	23					49
							25	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	21					70
04	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	322	1	2	9	N	2					72
05	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	921	1	602	3	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	17800	-0-	-614	-0-	583	1	17217	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17217	-0-	-1197	-0-	578	1	16639	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	14670	-0-	-1570	-0-	486	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16102	-0-	-1878	-0-	536	1	15566	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16249	-0-	-1151	-0-	562	1	15687	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16768	-0-	-1088	-0-	549	1	16219	2	N	-0-					-0-

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
12	14601	X	12427	-0-	-2174	-0-	252	1	12175	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					N	-0-					-0-
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
04	12720	X	4237	-0-	-8483	-0-	401	1	3836	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	6827	-0-	-5604	-0-	608	1	6219	2	N	-0-					-0-

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
12	15190	X	15002	-0-	-188	-0-	469	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									
02	13720	X	13378	-0-	-342	-0-	468	1	12846	3	Y	58					135
							64	9									
03	15190	X	14888	-0-	-302	-0-	544	1	14282	3	Y	56	124	1			67
							62	9									
04	14700	X	14390	-0-	-310	-0-	504	1	13822	3	Y	58					125
							64	9									
05	15066	X	14648	-0-	-418	-0-	527	1	14058	3	Y	57					182
							63	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
12	15748	X	14098	-0-	-1650	-0-	462	1	13636	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	5383	-0-	-10458	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	8968	-0-	-5340	-0-	297	1	8671	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14909	-0-	-932	-0-	496	1	14413	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	14286	-0-	-24	-0-	494	1	13792	2	N	-0-					-0-
*05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	480	1	14183	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4844	X	4443	-0-	-401	-0-	94	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	100	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	94	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	99	1	4643	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	8456	X	7938	-0-	-518	-0-	279	1	7479	3	N	164					315
							180	9									
03	9238	X	8598	-0-	-640	-0-	312	1	8131	3	N	141	183	1			273
							155	9									
04	8880	X	8571	-0-	-309	-0-	301	1	8140	3	N	118	135	1			256
							130	9									
05	9021	X	8809	-0-	-212	-0-	311	1	8386	3	N	102	159	1			199
							112	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

12	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	1063	1	5073	3	Y	10					43
							11	9									
01	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	1068	1	4749	3	Y	-0-					43
02	5992	X	3265	-0-	-2727	-0-	898	1	2315	3	Y	47					90
							52	9									
03	6324	X	2690	-0-	-3634	-0-	964	1	1720	3	Y	5					95
							6	9									
04	5820	X	3968	-0-	-1852	-0-	976	1	2990	3	Y	2					97
							2	9									
05	6014	X	2620	-0-	-3394	-0-	930	1	1690	3	Y	-0-					97

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

12	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	225	1	6937	3	Y	-0-					38
01	7440	X	6707	-0-	-733	-0-	230	1	6477	3	Y	-0-	28	1			10
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6649	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	235	1	6369	3	Y	-0-					10
04	7050	X	6097	-0-	-953	-0-	212	1	5885	3	Y	-0-					10
05	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	254	1	7017	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

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-
02	8344	X	6426	-0-	-1918	-0-	927	1	5499	3	N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1240	1	7879	3	N	129					129
							142	9									
04	8850	X	8226	-0-	-624	-0-	1150	1	6973	3	N	94	184	1			39
							103	9									
05	9021	X	8974	-0-	-47	-0-	1196	1	7778	3	N	-0-					39

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	848	1	4698	3	Y	13					57
							14	9									
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1052	1	4310	3	Y	20					77
							22	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	960	1	4106	3	Y	14					91
							15	9									
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1069	1	4571	3	Y	16					107
							18	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1029	1	4349	3	Y	3					110
							3	9									
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1070	1	4583	3	Y	15					125
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	486	1	14349	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13384	-0-	-1155	-0-	449	1	12935	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	9109	-0-	-3995	-0-	302	1	8807	2	N	-0-					-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	339	1	14923	2	N	-0-					-0-
04	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	493	1	13761	2	N	-0-					-0-
*05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	494	1	14604	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	358	1	9626	3	N	47	152	1			84
							52	9									
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	407	1	10548	3	N	60					144
							66	9									
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	374	1	10071	3	N	47					191
							52	9									
*05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	392	1	10265	3	N	51					242
							56	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	17980	-0-	-527	-0-	589	1	17391	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17259	-0-	-1248	-0-	579	1	16680	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15490	-0-	-1226	-0-	513	1	14977	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	17303	-0-	-1204	-0-	576	1	16727	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	14329	-0-	-3581	-0-	495	1	13834	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16234	-0-	-1746	-0-	531	1	15703	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	10215	-0-	-201	-0-	323	1	9892	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	3751	-0-	-6665	-0-	130	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	8336	-0-	-960	-0-	255	1	8081	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9070	-0-	-1067	-0-	289	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	247	1	7902	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	266	1	8262	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	162	1	4374	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	176	1	4611	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	158	1	4336	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	171	1	4503	3	N	-0-					-0-

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
12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	371	1	10947	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	328	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	331	1	9660	2	N	-0-					-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	307	1	13517	2	N	-0-					-0-
04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	435	1	12157	2	N	-0-					-0-
*05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	396	1	11714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	227	1	6159	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	256	1	6680	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6611	-0-	-139	-0-	234	1	6377	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6753	-0-	-222	-0-	245	1	6508	3	N	-0-					-0-

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
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	10164	X	9729	-0-	-435	-0-	289	1	9440	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	334	1	10371	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10660	-0-	-140	-0-	289	1	10371	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	10106	-0-	-651	-0-	314	1	9792	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	7392	X	6357	-0-	-1035	-0-	134	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6961	-0-	-1223	-0-	141	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7645	-0-	-275	-0-	152	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7881	-0-	-303	-0-	165	1	7716	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16324	X	12852	-0-	-3472	-0-	272	1	12580	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	14026	-0-	-2187	-0-	284	1	13742	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13882	-0-	-1628	-0-	276	1	13606	2	N	-0-					-0-
*05	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	337	1	15739	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11368	X	10743	-0-	-625	-0-	227	1	10516	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11291	-0-	-1202	-0-	229	1	11062	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11106	-0-	-984	-0-	221	1	10885	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11353	-0-	-613	-0-	238	1	11115	2	N	-0-					-0-

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
12	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	292	1	8953	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	3322	-0-	-6784	-0-	116	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	1201	-0-	-7451	-0-	33	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	3410	-0-	-5921	-0-	110	1	3300	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	4786	-0-	-3944	-0-	144	1	4642	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	6770	-0-	-2220	-0-	205	1	6565	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	14449	-0-	-2322	-0-	456	1	13993	3	N	-0-			-0-
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	588	1	16360	3	N	-0-			-0-
02	15148	X	10528	-0-	-4620	-0-	314	1	10214	3	N	-0-			-0-
03	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17189	3	N	-0-			-0-
04	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	496	1	15845	3	N	-0-			-0-
05	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	489	1	15591	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	588	1	18458	3	N	-0-			-0-
03	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	651	1	19589	3	N	-0-			-0-
04	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	641	1	19589	3	N	-0-			-0-
*05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	655	1	20336	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	128	1	5945	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	129	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	119	1	5880	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	134	1	6254	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	506	1	15902	3	N	-0-			-0-
03	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	591	1	17659	3	N	-0-			-0-
04	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	553	1	17659	3	N	-0-			-0-
*05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	568	1	17499	3	N	-0-			-0-

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
12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	454	1	13918	3	N	-0-			-0-
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	434	1	12074	3	N	-0-			-0-
02	10052	X	8382	-0-	-1670	-0-	255	1	8127	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	9570	-0-	-1559	-0-	300	1	9270	3	N	-0-			-0-
04	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	391	1	12403	3	N	-0-			-0-
*05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	402	1	12571	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	8176	X	7723	-0-	-453	-0-	163	1	7560	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7816	-0-	-1236	-0-	158	1	7658	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7616	-0-	-1144	-0-	151	1	7465	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8273	-0-	-779	-0-	173	1	8100	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	148	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	146	1	7066	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	136	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	156	1	7290	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	17298	X	17080	-0-	-218	-0-	560	1	16520	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	16639	-0-	-659	-0-	372	1	16267	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14989	-0-	-635	-0-	331	1	14658	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	16395	-0-	-903	-0-	364	1	16031	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	554	1	15483	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	15625	-0-	-1518	-0-	511	1	15114	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

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-
02	8288	X	8101	-0-	-187	-0-	171	1	7930	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	174	1	8421	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7766	-0-	-1084	-0-	154	1	7612	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7701	-0-	-1444	-0-	161	1	7540	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

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-
02	12460	X	11701	-0-	-759	-0-	247	1	11454	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12564	-0-	-1200	-0-	254	1	12310	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11686	-0-	-1244	-0-	232	1	11454	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	11461	-0-	-1900	-0-	240	1	11221	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1378	1	11071	3	Y	17					66
							19	9									
01	10943	X	8872	-0-	-2071	-0-	1252	1	7597	3	Y	21					87
							23	9									
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	1215	1	8164	3	Y	23					110
							25	9									
03	10943	X	5557	-0-	-5386	-0-	1123	1	4417	3	Y	15					125
							17	9									
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	1370	1	10171	3	Y	24					149
							26	9									
*05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1414	1	10252	3	Y	20					169
							22	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

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									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	194	1	5214	3	N	24					79
							26	9									
03	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	208	1	5411	3	N	41					120
							45	9									
04	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	189	1	5123	3	N	16					136
							18	9									
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	193	1	5197	3	N	40					176
							44	9									

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 #: 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
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1046	1	8099	3	N	10			105
							11	9							
01	8432	X	7654	-0-	-778	-0-	1099	1	6533	3	N	20			125
							22	9							
02	7616	X	3644	-0-	-3972	-0-	885	1	2748	3	N	10			135
							11	9							
03	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	1147	1	7243	3	N	16			151
							18	9							
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1103	1	7092	3	N	8			159
							9	9							
05	8432	X	4906	-0-	-3526	-0-	933	1	3964	3	N	8			147
							9	9							

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
02	5628	X	4473	-0-	-1155	-0-	95	1	4378	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	96	1	4625	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	93	1	4567	2	N	-0-			-0-
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	135	1	6311	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
12	4588	X	3152	-0-	-1436	-0-	960	1	2161	3	N	28			77
							31	9							
01	4433	X	1418	-0-	-3015	-0-	924	1	474	3	N	18			95
							20	9							
02	4004	X	668	-0-	-3336	-0-	657	1	7	3	N	4			99
							4	9							
03	4061	X	2260	-0-	-1801	-0-	1028	1	1222	3	N	9			108
							10	9							
04	3000	X	1342	-0-	-1658	-0-	1090	1	250	3	N	2			110
							2	9							
05	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	936	1	1058	3	N	5			115
							6	9							

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
12	1054	X	774	-0-	-280	-0-	645	1	110	3	Y	17			55
							19	9							
01	1054	X	565	-0-	-489	-0-	524	1	38	3	Y	3			58
							3	9							
02	896	X	576	-0-	-320	-0-	504	1	72	3	Y	-0-			58
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	579	1	183	3	Y	-0-			58
04	750	X	12	-0-	-738	-0-	11	1	1	9	Y	1			59
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			59

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	16800	X	1	-0-	-16799	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	18600	X	64	-0-	-18536	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	18000	X	4004	-0-	-13996	-0-	90	1	3914	3	N	-0-			-0-
*05	18600	X	7914	-0-	-10686	-0-	618	1	7296	3	N	-0-			-0-

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 #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	241	1	11018	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	271	1	11633	3	N	-0-					-0-
04	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	243	1	11633	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11294	-0-	-734	-0-	246	1	11048	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	116	1	5384	2	N	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	112	1	5528	2	N	-0-					-0-
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	105	1	4921	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9016	X	8537	-0-	-479	-0-	401	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9426	-0-	-556	-0-	599	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9142	-0-	-518	-0-	440	1	8702	2	N	-0-					-0-
*05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	465	1	9472	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	644	1	2507	3	N	-0-					-0-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	253	1	1	2	N	-0-					-0-
							1825	3									
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	616	1	6633	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	896	1	285	3	Y	-0-					8
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	994	1	164	3	Y	-0-					8
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	805	1	480	3	Y	-0-					8
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	799	1	133	3	Y	-0-					8
04	1140	X	179	-0-	-961	-0-	90	1	87	3	Y	2					10
							2	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1319	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									
02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1192	1	5810	3	Y	26					85
							29	9									
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1334	1	6616	3	Y	30					115
							33	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1276	1	6298	3	Y	21					136
							23	9									
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1137	1	1341	3	Y	5					141
							6	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

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-
02	19404	X	17954	-0-	-1450	-0-	380	1	17574	2	N	-0-					-0-
03	21142	X	19683	-0-	-1459	-0-	398	1	19285	2	N	-0-					-0-
04	20430	X	18703	-0-	-1727	-0-	371	1	18332	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	19044	-0-	-1726	-0-	399	1	18645	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

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-
02	8428	X	6262	-0-	-2166	-0-	190	1	6072	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6416	-0-	-1737	-0-	204	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6395	-0-	-1045	-0-	183	1	6212	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6461	-0-	-793	-0-	197	1	6264	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

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-
02	9856	X	9559	-0-	-297	-0-	288	1	9271	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	316	1	9681	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	9970	-0-	-590	-0-	289	1	9681	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	9241	-0-	-1671	-0-	283	1	8958	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1142	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1168	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1242	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1138	1	1957	2	N	-0-					-0-
*04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1296	1	6178	2	N	-0-					-0-
*05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1581	1	11472	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

12	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	291	1	13005	2	N	-0-					-0-
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	270	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	255	1	11296	2	N	-0-					-0-
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	284	1	12524	2	N	-0-					-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	291	1	12307	2	N	-0-					-0-
*05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	255	1	11436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
02	11480	X	2706	-0-	-8774	-0-	12	1	2663	3	N	28					214
							31	9									
03	11935	X	138	-0-	-11797	-0-	1	1	137	3	N	-0-					214
04	11190	X	5898	-0-	-5292	-0-	152	1	5721	3	N	23					237
							25	9									
05	11346	X	9966	-0-	-1380	-0-	64	1	2	2	N	116	170	1			183
							9772	3	128	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

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-
02	18480	X	12884	-0-	-5596	-0-	283	1	12601	3	N	-0-					-0-
03	20460	X	20045	-0-	-415	-0-	466	1	19579	3	N	-0-					-0-
04	19800	X	18450	-0-	-1350	-0-	408	1	18042	3	N	-0-					-0-
05	20460	X	17847	-0-	-2613	-0-	400	1	17447	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

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-
02	9968	X	9691	-0-	-277	-0-	205	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	226	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10271	-0-	-409	-0-	204	1	10067	2	N	-0-					-0-
*05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	231	1	10786	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

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-
02	9996	X	3871	-0-	-6125	-0-	85	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	350	1	14758	3	N	-0-					-0-
04	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	339	1	14778	3	N	-0-					-0-
*05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	318	1	13880	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

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-
02	8932	X	8170	-0-	-762	-0-	173	1	7997	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8703	-0-	-969	-0-	176	1	8527	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	158	1	7804	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7793	-0-	-1538	-0-	163	1	7630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10124	-0-	-540	-0-	5	2	10119	3	N	-0-					-0-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	1	2	10678	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	1	2	9647	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7476	X	7079	-0-	-397	-0-	150	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	156	1	7537	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	144	1	7120	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	152	1	7103	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6608	X	6028	-0-	-580	-0-	127	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	129	1	6251	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5068	-0-	-2012	-0-	101	1	4967	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5976	-0-	-1123	-0-	125	1	5851	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1060	1	4948	3	Y	72					106
							79	9									
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	1059	1	4518	3	Y	26					132
							29	9									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	968	1	4293	3	Y	21					153
							23	9									
03	5735	X	5682	-0-	-53	-0-	1069	1	4589	3	Y	22					175
							24	9									
04	5550	X	4933	-0-	-617	-0-	1013	1	3906	3	Y	13					188
							14	9									
05	5735	X	4420	-0-	-1315	-0-	1024	1	3351	3	Y	41	67	1			162
							45	9									

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
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-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	321	1	10251	3	N	-0-					-0-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	358	1	10990	3	N	-0-					-0-
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	343	1	10990	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10677	-0-	-266	-0-	329	1	10348	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	3052	X	2465	-0-	-587	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	65	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	81	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	67	1	2104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	396	1	9783	2	N	-0-					-0-
03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	286	1	10687	2	N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	392	1	10190	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10810	-0-	-474	-0-	333	1	10477	2	N	-0-					-0-

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
12	4681	X	458	-0-	-4223	-0-	458	1			Y	-0-					-0-
01	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
02	1288	X	644	-0-	-644	-0-	644	1			Y	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	713	1	66	9	Y	60					60
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	690	1	6	9	Y	5					65
*05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	Y	2					67

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
12	20367	X	14282	-0-	-6085	-0-	451	1	13831	3	N	-0-					-0-
01	20367	X	19184	-0-	-1183	-0-	665	1	18519	3	N	-0-					-0-
02	18396	X	17593	-0-	-803	-0-	546	1	17047	3	N	-0-					-0-
03	20367	X	18812	-0-	-1555	-0-	608	1	18204	3	N	-0-					-0-
04	18840	X	18788	-0-	-52	-0-	584	1	18204	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	18891	-0-	-577	-0-	592	1	18299	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
12	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	460	1	20919	3	N	-0-					-0-
01	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	522	1	20901	3	N	-0-					-0-
02	18816	X	16214	-0-	-2602	-0-	352	1	15862	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	17243	-0-	-3589	-0-	390	1	16853	3	N	-0-					-0-
04	20160	X	17212	-0-	-2948	-0-	359	1	16853	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	16609	-0-	-4223	-0-	362	1	16247	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14196	X	12690	-0-	-1506	-0-	268	1	12422	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13725	-0-	-1341	-0-	278	1	13447	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13377	-0-	-1203	-0-	266	1	13111	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13680	-0-	-921	-0-	286	1	13394	2	N	-0-					-0-

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
12	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	751	1	22178	2	N	-0-					-0-
01	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	492	1	21478	2	N	-0-					-0-
02	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	447	1	19803	2	N	-0-					-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	439	1	19321	2	N	-0-					-0-
04	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	646	1	18045	2	N	-0-					-0-
*05	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	728	1	21505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6356	X	6113	-0-	-243	-0-	217	1	5815	3	Y	74					100
							81	9									
03	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	248	1	6323	3	Y	83	151	1			32
							91	9									
04	6510	X	6301	-0-	-209	-0-	225	1	5992	3	Y	76					108
							84	9									
*05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	250	1	6609	3	Y	49					157
							54	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

12	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	623	1	18388	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	18047	-0-	-2196	-0-	606	1	17441	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16744	-0-	-1176	-0-	554	1	16190	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	18744	-0-	-321	-0-	624	1	18120	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	16444	-0-	-2006	-0-	568	1	15876	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	18559	-0-	-506	-0-	607	1	17952	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

12	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	537	1	15847	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	342	1	14913	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13337	-0-	-1335	-0-	295	1	13042	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14792	-0-	-1452	-0-	328	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15074	-0-	-646	-0-	521	1	14553	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	14244	-0-	-2000	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					2
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

12	T. A.		407	-0-	407	407	8	1	399	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	3214	X	2807	-0-	-407	-0-	504	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	715	1	3693	2	N	-0-					-0-
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	764	1	2267	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	5390	-0-	-3941	-0-	169	1	5221	3	N	-0-					-0-
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9711	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8207	-0-	-109	-0-	288	1	7919	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8999	-0-	-53	-0-	329	1	8670	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	308	1	8365	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	319	1	8552	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	387	1	17504	3	N	-0-					-0-
03	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	449	1	19170	3	N	-0-					-0-
04	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	409	1	19170	3	N	-0-					-0-
*05	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	410	1	18371	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	1712	-0-	-9138	-0-	475	1	1237	3	Y	-0-					5
01	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	671	1	4	2	Y	-0-					5
							1946	3									
02	6552	X	2184	-0-	-4368	-0-	555	1	1629	3	Y	-0-					5
03	4185	X	914	-0-	-3271	-0-	632	1	282	3	Y	-0-					5
04	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	166	1	1390	3	Y	-0-					5
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1677	1	1980	3	Y	34					39
							37	9									

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
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							
02	6804	X	6312	-0-	-492	-0-	28	1	6274	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	7533	X	5670	-0-	-1863	-0-	33	1	3	2	Y	59	55	1			20
							5569	3	65	9							
04	7290	X	6447	-0-	-843	-0-	42	1	6363	3	Y	38					58
							42	9									
05	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	43	1	1	2	Y	87	120	1			25
							6766	3	96	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
12	4991	X	4604	-0-	-387	-0-	190	1	4410	3	Y	4					78
							4	9									
01	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	205	1	4432	3	Y	3					81
							3	9									
02	4396	X	4110	-0-	-286	-0-	190	1	3920	3	Y	-0-					81
03	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	218	1	4319	3	Y	-0-					81
04	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	205	1	4159	3	Y	-0-					81
05	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	210	1	4270	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9430	-0-	-1017	-0-	294	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									
02	9240	X	8705	-0-	-535	-0-	316	1	8339	3	N	45					149
							50	9									
03	9951	X	9583	-0-	-368	-0-	357	1	9117	3	N	99	179	1			69
							109	9									
04	9540	X	9259	-0-	-281	-0-	336	1	8845	3	N	71					140
							78	9									
05	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	347	1	9043	3	N	116	174	1			82
							128	9									

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
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
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	302	1	6545	3	N	-0-					100
03	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	348	1	7230	3	N	-0-					100
04	7680	X	7259	-0-	-421	-0-	321	1	6938	3	N	-0-					100
05	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	332	1	7107	3	N	-0-					100

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
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									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23	1	5174	3	N	-0-					22
03	5115	X	4101	-0-	-1014	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
							4074	3									
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	31	1	4599	3	N	-0-					22
05	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	29	1	1	2	N	-0-					22
							4454	3									

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
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							
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	52	1	11621	3	Y	14	84	1			27
							15	9									
03	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	77	1	6	2	Y	66	71	1			22
							12878	3	73	9							
04	14040	X	12813	-0-	-1227	-0-	83	1	12687	3	Y	39					61
							43	9									
*05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	Y	87	123	1			25
							14434	3	96	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	33	1	7540	3	Y	9	51	1			16
							10	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	Y	59	55	1			20
							8615	3	65	9							
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	38					58
							7853	3	42	9							
05	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	48	1	1	2	Y	87	120	1			25
							7627	3	96	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

12	21204	X	20033	-0-	-1171	-0-	656	1	19377	2	N	-0-					-0-
01	21204	X	19800	-0-	-1404	-0-	665	1	19135	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	17597	-0-	-1247	-0-	583	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	19346	-0-	-1114	-0-	644	1	18702	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	19194	-0-	-606	-0-	664	1	18530	2	N	-0-					-0-
05	20026	X	16802	-0-	-3224	-0-	550	1	16252	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

12	18321	X	17352	-0-	-969	-0-	569	1	16783	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17529	-0-	-792	-0-	588	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14398	-0-	-1282	-0-	477	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14493	-0-	-2929	-0-	482	1	14011	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	14310	-0-	-2640	-0-	495	1	13815	2	N	-0-					-0-
*05	17515	X	16050	-0-	-1465	-0-	525	1	15525	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	960	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									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	833	1	2012	3	N	-0-					40
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	962	1	2835	3	N	2					42
							2	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	948	1	2682	3	N	-0-					42
*05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	873	1	555	3	N	48					90
							53	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

12	17391	X	16931	-0-	-460	-0-	555	1	16376	2	N	-0-					-0-
01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	589	1	16947	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15439	-0-	-269	-0-	511	1	14928	2	N	-0-					-0-
03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	586	1	17020	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	16651	-0-	-179	-0-	576	1	16075	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16734	-0-	-657	-0-	548	1	16186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	-0-					19
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					19
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1494	1	219	3	Y	-0-					19
*05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	545	1	2	2	Y	7					26
							8164	3	8	9							

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

12	19995	X	19287	-0-	-708	-0-	603	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									
02	17724	X	17275	-0-	-449	-0-	613	1	16623	3	N	35					92
							39	9									
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	716	1	18694	3	N	45					137
							50	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	666	1	17919	3	N	37					174
							41	9									
05	19158	X	19121	-0-	-37	-0-	694	1	18388	3	N	35					209
							39	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

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-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	371	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	269	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	362	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8447	-0-	-1628	-0-	260	1	8187	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

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									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	105	1	4047	3	Y	88	58	1			42
							97	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4835	3	Y	68	2	1			108
							75	9									
04	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	101	1	3871	3	Y	43	124	1			27
							47	9									
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	185	1	4950	3	Y	-0-					27

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

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							
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	532	1	8743	3	N	100					132
							110	9									
03	8680	X	982	-0-	-7698	-0-	684	1	298	9	N	271	373	1			30
04	10920	X	829	-0-	-10091	-0-	683	1	146	9	N	133	92	1			71
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	172	156	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4928	X	3986	-0-	-942	-0-	96	1	3799	3	Y	83	41	1			42
							91	9									
03	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	127	1	4912	3	Y	58	1	1			99
							64	9									
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	118	1	4728	3	Y	40	119	1			20
							44	9									
05	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	180	1	4898	3	Y	-0-					20

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
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-
02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	366	1	11323	3	N	-0-					-0-
03	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	412	1	12307	3	N	-0-					-0-
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	379	1	11684	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11969	-0-	-59	-0-	380	1	11589	3	N	-0-					-0-

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
12	10974	X	9888	-0-	-1086	-0-	310	1	9565	3	N	12					50
							13	9									
01	10695	X	10281	-0-	-414	-0-	455	1	9786	3	N	36					86
							40	9									
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	325	1	8603	3	N	21					107
							23	9									
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	357	1	9122	3	N	37					144
							41	9									
04	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	336	1	8898	3	N	23					167
							25	9									
05	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	360	1	9388	3	N	23	185	1			5
							25	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7084	X	2206	-0-	-4878	-0-	711	1	1495	3	Y	-0-					14
03	4743	X	1257	-0-	-3486	-0-	786	1	471	3	Y	-0-					14
04	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	260	1	2091	3	Y	-0-					14
*05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	610	1	1	2	Y	35					49
							5469	3	39	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9604	X	9087	-0-	-517	-0-	192	1	8895	2	N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	219	1	10606	2	N	-0-					-0-
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	270	1	13310	2	N	-0-					-0-
*05	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	300	1	14036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13916	X	11591	-0-	-2325	-0-	353	1	11238	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	416	1	12647	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	13013	-0-	-1477	-0-	366	1	12647	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	13173	-0-	-1366	-0-	408	1	12765	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

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-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	253	1	11046	2	N	-0-					-0-
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	242	1	11940	2	N	-0-					-0-
*05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	287	1	13418	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

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-
02	7476	X	7436	-0-	-40	-0-	157	1	7279	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8194	-0-	-83	-0-	166	1	8028	2	N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	180	1	8869	2	N	-0-					-0-
*05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	191	1	8922	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			Y	-0-					-0-
*05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	529	1	1	2	Y	35					35
							6787	3	39	9							

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

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									
02	5180	X	4824	-0-	-356	-0-	958	1	3814	3	Y	47	50	1			25
							52	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1098	1	5110	3	Y	77	2	1			100
							85	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	994	1	4821	3	Y	32	124	1			8
							35	9									
05	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	1040	1	3689	3	Y	-0-					8

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 #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	156	1	4272	3	Y	71	88	1			59
							78	9									
03	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	177	1	4720	3	Y	67	84	1			42
							74	9									
04	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	158	1	4344	3	Y	17					59
							19	9									
05	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	164	1	4539	3	Y	-0-					59

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	2243	1	12087	3	N	-0-					-0-
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	2714	1	9	2	N	-0-					-0-
							19429	3									
04	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	2861	1	1	2	N	-0-					-0-
							22082	3									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	17808	X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	248	-0-	-19468	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	53	-0-	-1387	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	19040	X	15935	-0-	-3105	-0-	378	1	15352	3	N	186	184	1			50
							205	9									
03	19871	X	17032	-0-	-2839	-0-	425	1	16401	3	N	187	170	1			67
							206	9									
04	17850	X	16203	-0-	-1647	-0-	388	1	15600	3	N	195	183	1			79
							215	9									
*05	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	443	1	17486	3	N	192	159	1			112
							211	9									

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
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-
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	259	1	11968	2	N	-0-					-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	271	1	13102	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12366	-0-	-354	-0-	246	1	12120	2	N	-0-					-0-
*05	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	286	1	13397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1026	1	3927	3	N	44					95
							48	9									
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1054	1	4375	3	N	24					119
							26	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	874	1	1651	3	N	12					131
							13	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	956	1	1539	3	N	9					140
							10	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	997	1	3381	3	N	19					159
							21	9									
05	2418	X	785	-0-	-1633	-0-	783	1	2	9	N	2					161

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

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-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	141	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	147	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6634	-0-	-1316	-0-	132	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	151	1	7069	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

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-
02	11788	X	10832	-0-	-956	-0-	229	1	10603	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11824	-0-	-1227	-0-	239	1	11585	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11229	-0-	-1161	-0-	223	1	11006	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	238	1	11124	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	365	1	10763	2	N	-0-					-0-
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	373	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	317	1	9246	2	N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	10708	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	5194	-0-	-4796	-0-	180	1	5014	2	N	-0-					-0-
*05	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	358	1	10572	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

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									
02	4788	X	4763	-0-	-25	-0-	171	1	4537	3	Y	50	110	1			13
							55	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	192	1	5036	3	Y	94	104	1			3
							103	9									
04	5130	X	5103	-0-	-27	-0-	180	1	4878	3	Y	41					44
							45	9									
*05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	200	1	5189	3	Y	-0-					44

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	355	1	15892	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	15079	-0-	-452	-0-	338	1	14741	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13332	-0-	-696	-0-	294	1	13038	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14925	-0-	-606	-0-	331	1	14594	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13968	-0-	-1062	-0-	322	1	13646	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	305	1	13685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22540	X	21579	-0-	-961	-0-	473	1	21106	3	N	-0-					-0-
03	24955	X	24002	-0-	-953	-0-	557	1	23445	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	23328	-0-	-822	-0-	516	1	22812	3	N	-0-					-0-
05	24583	X	22522	-0-	-2061	-0-	499	1	22023	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

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-
02	19040	X	18693	-0-	-347	-0-	417	1	18276	3	N	-0-					-0-
03	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	499	1	20620	3	N	-0-					-0-
04	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	454	1	19837	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	18841	-0-	-1867	-0-	428	1	18413	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

12	16337	X	13445	-0-	-2892	-0-	570	1	12875	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	16096	-0-	-241	-0-	647	1	15449	2	N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	592	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	670	1	15543	2	N	-0-					-0-
*04	14970	X	13388	-0-	-1582	-0-	574	1	12814	2	N	-0-					-0-
*05	15996	X	11607	-0-	-4389	-0-	509	1	11098	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

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-
02	8428	X	6506	-0-	-1922	-0-	140	1	6366	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	155	1	6729	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6872	-0-	-508	-0-	145	1	6727	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	149	1	6735	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

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-
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	288	1	9285	3	N	-0-					-0-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	314	1	9579	3	N	-0-					-0-
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	270	1	9579	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	282	1	8813	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

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-
02	10780	X	10711	-0-	-69	-0-	226	1	10485	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	232	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	214	1	10544	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10769	-0-	-1166	-0-	225	1	10544	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

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-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	105	1	4142	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	3	Y	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	124	1	4882	3	Y	-0-					-0-
*05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	184	1	4857	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	9834	-0-	-9417	-0-	215	1	9619	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	8943	-0-	-10308	-0-	200	1	8743	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	9663	-0-	-7277	-0-	213	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	9911	-0-	-4938	-0-	220	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11386	-0-	-974	-0-	263	1	11123	2	N	-0-					-0-
*05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	328	1	14690	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12572	X	10948	-0-	-1624	-0-	394	1	10554	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	11353	-0-	-1822	-0-	422	1	10931	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11075	-0-	-1405	-0-	280	1	10795	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	456	1	11905	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	6524	X	4528	-0-	-1996	-0-	162	1	4307	3	N	54	190	1			33
							59	9									
03	6789	X	4717	-0-	-2072	-0-	175	1	4522	3	N	18					51
							20	9									
04	6570	X	4182	-0-	-2388	-0-	150	1	4009	3	N	21					72
							23	9									
05	5301	X	3874	-0-	-1427	-0-	141	1	3720	3	N	12	30	1			54
							13	9									

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
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									
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1084	1	7296	3	N	80					319
							88	9									
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	1186	1	7485	3	N	63	189	1			193
							69	9									
04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1164	1	7881	3	N	99	188	1			104
							109	9									
05	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	515	1	1271	3	N	24					128
							26	9									

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
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-
02	8652	X	7884	-0-	-768	-0-	167	1	7717	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	7844	-0-	-1735	-0-	159	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7298	-0-	-1972	-0-	145	1	7153	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	2419	-0-	-6509	-0-	51	1	2368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	8308	X	6961	-0-	-1347	-0-	220	1	6741	3	N	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	294	1	8160	3	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	248	1	7971	3	N	-0-					-0-
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	257	1	7947	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	217	1	7045	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7453	-0-	-1382	-0-	228	1	7225	3	N	-0-					-0-

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
12	18755	X	16061	-0-	-2694	-0-	526	1	15535	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	13529	-0-	-5071	-0-	454	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	12901	-0-	-3899	-0-	427	1	12474	2	N	-0-					-0-
03	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	646	1	18766	2	N	-0-					-0-
04	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	624	1	17424	2	N	-0-					-0-
*05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	542	1	16010	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	13832	X	11539	-0-	-2293	-0-	405	1	11065	3	N	63					182
							69	9									
03	14508	X	13703	-0-	-805	-0-	509	1	13116	3	N	71	148	1			105
							78	9									
04	14040	X	13212	-0-	-828	-0-	472	1	12650	3	N	82					187
							90	9									
05	14322	X	6995	-0-	-7327	-0-	259	1	6732	3	N	4					191
							4	9									

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
12	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	1212	1	13633	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	7803	-0-	-7604	-0-	917	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	7443	-0-	-7593	-0-	794	1	6649	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	10466	-0-	-6181	-0-	1031	1	9435	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15141	-0-	-969	-0-	1122	1	14019	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	7239	-0-	-7641	-0-	752	1	6487	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	586	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	985	1	4996	2	N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	930	1	3033	2	N	-0-					-0-
*05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	730	1	1602	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8456	X	2160	-0-	-6296	-0-	46	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	270	-0-	-8410	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	8460	X	1083	-0-	-7377	-0-	687	1	396	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	2099	-0-	-6643	-0-	622	1	1477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	323	1	14934	2	N	-0-					-0-
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	324	1	15677	2	N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	319	1	15746	2	N	-0-					-0-
*05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	371	1	17372	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7280	X	7138	-0-	-142	-0-	169	1	6969	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	189	1	7415	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	256	1	7209	3	Y	-0-					-0-
*05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	301	1	8386	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	10136	X	9087	-0-	-1049	-0-	216	1	8871	3	Y	-0-					26
03	11222	X	9991	-0-	-1231	-0-	248	1	9743	3	Y	-0-					26
04	10860	X	10721	-0-	-139	-0-	368	1	10353	3	Y	-0-	26	1			-0-
*05	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	452	1	12587	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	113	1	807	3	N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	4060	X	3658	-0-	-402	-0-	90	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	67	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	2314	-0-	-2036	-0-	56	1	2258	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2088	-0-	-1973	-0-	54	1	2034	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	233	1	9572	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	229	1	9009	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	293	1	8258	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10062	-0-	-44	-0-	349	1	9713	3	Y	-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 #: 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
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-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	-0-			-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	757	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	739	1	3025	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	827	1	3868	2	N	-0-			-0-

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
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							
02	5376	X	2451	-0-	-2925	-0-	383	1	2068	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	925	-0-	-2020	-0-	113	1	1	2	N	-0-			-0-
							811	3							
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	103	1	797	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	5600	X	3845	-0-	-1755	-0-	91	1	3754	3	Y	-0-			-0-
03	6882	X	6358	-0-	-524	-0-	157	1	6201	3	Y	-0-			-0-
04	7650	X	4234	-0-	-3416	-0-	145	1	4089	3	Y	-0-			-0-
05	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	254	1	7092	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
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-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	243	1	11251	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	236	1	11442	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10301	-0-	-1579	-0-	205	1	10096	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	10688	-0-	-1588	-0-	224	1	10464	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	768	1	1183	3	N	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	625	1	447	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	8482	-0-	5482	5482	858	1	7624	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2478	-0-	-622	4860	835	1	1643	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	232	1	6861	3	N	-0-			-0-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	339	1	9612	3	N	-0-			-0-
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	1122	1	15093	3	N	-0-			-0-
*05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	1036	1	11939	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	224 20	1 9	6932	3	N	18					126
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247 72	1 9	7015	3	N	65					191
02	6412	X	6375	-0-	-37	-0-	232	1	6143	3	N	-0-	39	1			152
03	7099	X	7098	-0-	-1	-0-	263	1	6835	3	N	-0-					152
04	6870	X	6624	-0-	-246	-0-	240 3	1 9	6381	3	N	3					155
05	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	250 63	1 9	6492	3	N	57					212

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	15216	-0-	-687	-0-	499	1	14717	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	178	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13184	-0-	-928	-0-	437	1	12747	2	N	-0-					-0-
03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	559	1	16242	2	N	-0-					-0-
04	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	528	1	14733	2	N	-0-					-0-
*05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	529	1	15628	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13123	-0-	-548	-0-	430	1	12693	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	4736	-0-	-8811	-0-	159	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11122	-0-	-722	-0-	368	1	10754	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12465	-0-	-710	-0-	415	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	407	1	11370	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	12600	-0-	-575	-0-	412	1	12188	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	10008	-0-	-5461	-0-	328	1	9680	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	10643	-0-	-4826	-0-	357	1	10286	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	9969	-0-	-4003	-0-	330	1	9639	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	11245	-0-	-4131	-0-	374	1	10871	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	10694	-0-	-3736	-0-	370	1	10324	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10495	-0-	-541	-0-	344	1	10151	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18312	X	15404	-0-	-2908	-0-	326	1	15078	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	16894	-0-	-2977	-0-	342	1	16552	2	N	-0-					-0-
04	19170	X	16682	-0-	-2488	-0-	331	1	16351	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	17953	-0-	-1670	-0-	376	1	17577	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	562	1	17216	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	16248	-0-	-1484	-0-	563	1	15685	3	N	-0-					-0-
02	16016	X	7094	-0-	-8922	-0-	214	1	6880	3	N	-0-					-0-
03	17732	X	16225	-0-	-1507	-0-	519	1	15706	3	N	-0-					-0-
04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	525	1	16547	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	17227	-0-	-71	-0-	534	1	16693	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	9772	X	7725	-0-	-2047	-0-	163	1	7562	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	168	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7541	-0-	-1129	-0-	150	1	7391	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7774	-0-	-1185	-0-	163	1	7611	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	769	1	6000	3	Y	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	971	1	7649	3	Y	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	856	1	7769	3	Y	-0-					-0-
*05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	942	1	7036	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	19348	X	17746	-0-	-1602	-0-	375	1	17371	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19398	-0-	-1527	-0-	393	1	19005	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18267	-0-	-1953	-0-	363	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	20894	X	18243	-0-	-2651	-0-	382	1	17861	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	203	1	8045	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	8987	-0-	-1398	-0-	228	1	8759	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8761	-0-	-809	-0-	213	1	8548	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8756	-0-	-544	-0-	313	1	8443	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9968	X	8273	-0-	-1695	-0-	197	1	8076	3	Y	-0-					-0-
03	11036	X	9914	-0-	-1122	-0-	246	1	9668	3	Y	-0-					-0-
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	370	1	10431	3	Y	-0-					-0-
*05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	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
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									
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	286	1	11470	3	N	94					149
							103	9									
03	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	374	1	14433	3	N	145	167	1			127
							160	9									
04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	333	1	13441	3	N	160	182	1			105
							176	9									
*05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	349	1	13733	3	N	123	186	1			42
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	829	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	925	1	990	3	Y	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	878	1	414	3	Y	-0-					-0-
*05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	921	1	507	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	230	1	9471	3	Y	-0-					-0-
03	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	239	1	9394	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	316	1	8918	3	Y	-0-					-0-
*05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	380	1	10588	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
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-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1082	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1303	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1215	1	8703	2	N	-0-					-0-
*05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1100	1	8059	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	15932	X	15718	-0-	-214	-0-	486	1	15232	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16529	-0-	-831	-0-	517	1	16012	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15204	-0-	-1356	-0-	498	1	14706	2	N	-0-					-0-
*05	17391	X	6033	-0-	-11358	-0-	200	1	5833	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6717	-0-	-723	-0-	1051	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									
02	6440	X	5297	-0-	-1143	-0-	946	1	4320	3	Y	28					45
							31	9									
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1090	1	5997	3	Y	27					72
							30	9									
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1064	1	5995	3	Y	22					94
							24	9									
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1104	1	6165	3	Y	21					115
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	X	196	-0-	-2604	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	15128	-0-	-651	-0-	476	1	14644	3	N	7					100
							8	9									
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	515	1	14476	3	N	10					110
							11	9									
02	14056	X	13303	-0-	-753	-0-	451	1	12843	3	N	8					118
							9	9									
03	15314	X	14660	-0-	-654	-0-	513	1	14147	3	N	-0-					118
04	14820	X	14086	-0-	-734	-0-	481	1	13605	3	N	-0-					118
05	15004	X	14288	-0-	-716	-0-	490	1	13798	3	N	-0-					118

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
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									
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	530	1	7611	3	N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	699	1	3	2	N	-0-					-0-
							6767	3									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	553	1	3564	3	N	-0-					-0-
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	582	1	1	2	N	-0-					-0-
							4409	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6203	-0-	-493	-0-	194	1	5989	3	N	18					70
							20	9									
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196	1	5530	3	N	27					97
							30	9									
02	5964	X	5445	-0-	-519	-0-	252	1	5162	3	N	28					125
							31	9									
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	286	1	5583	3	N	17					142
							19	9									
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	264	1	5361	3	N	21					163
							23	9									
05	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	290	1	5676	3	N	19					182
							21	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11004	X	10697	-0-	-307	-0-	369	1	10328	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	11800	-0-	-383	-0-	427	1	11373	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11418	-0-	-372	-0-	395	1	11023	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	12044	-0-	-139	-0-	425	1	11619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8092	X	7238	-0-	-854	-0-	498	1	6740	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	1043	1	6841	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	5439	-0-	-3231	-0-	897	1	4542	3	N	-0-					-0-
*05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1195	1	9407	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

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-
02	21280	X	19602	-0-	-1678	-0-	414	1	19188	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	21250	-0-	-1907	-0-	430	1	20820	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20190	-0-	-2220	-0-	401	1	19789	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	19812	-0-	-2198	-0-	415	1	19397	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

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									
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	754	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21188	3									
03	23653	X	22298	-0-	-1355	-0-	730	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21558	3									
04	22890	X	21139	-0-	-1751	-0-	714	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20424	3									
05	23653	X	16106	-0-	-7547	-0-	549	1	3	2	Y	-0-					-0-
							15554	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

12	21855	X	19696	-0-	-2159	-0-	430	1	19266	2	N	-0-					-0-
01	21576	X	20320	-0-	-1256	-0-	455	1	19865	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17621	-0-	-1811	-0-	389	1	17232	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19786	-0-	-1139	-0-	439	1	19347	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	16397	-0-	-3853	-0-	378	1	16019	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	15185	-0-	-5120	-0-	331	1	14854	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

12	13919	X	5811	-0-	-8108	-0-	127	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	11561	-0-	-2358	-0-	259	1	11302	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11336	-0-	-872	-0-	250	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	273	1	12037	2	N	-0-					-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	266	1	11253	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11607	-0-	-948	-0-	253	1	11354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	21168	X	20192	-0-	-976	-0-	1	2	20191	3	N	-0-					-0-
03	22909	X	17978	-0-	-4931	-0-	9	2	17969	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	15652	-0-	-9068	-0-	1	2	15651	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	11795	-0-	-13749	-0-	2	2	11793	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	676	1	18988	3	Y	-0-					3
03	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	Y	-0-					3
							19971	3									
04	19980	X	17749	-0-	-2231	-0-	599	1	17150	3	Y	-0-					3
05	20646	X	17913	-0-	-2733	-0-	610	1	3	2	Y	-0-					3
							17300	3									

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
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									
02	16380	X	1887	-0-	-14493	-0-	49	1	1838	3	Y	-0-					16
03	18135	X	2299	-0-	-15836	-0-	59	1	2221	3	Y	17					33
							19	9									
04	17550	X	16788	-0-	-762	-0-	402	1	16210	3	Y	160	32	1			161
							176	9									
*05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	395	1	15552	3	Y	179	166	1			174
							197	9									

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
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									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	478	1	6872	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	4452	-0-	-3608	-0-	417	1	2	2	N	-0-					-0-
							4033	3									
04	7800	X	3180	-0-	-4620	-0-	428	1	2752	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	4181	-0-	-3879	-0-	488	1	3693	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	12096	X	11083	-0-	-1013	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	5976	-0-	-7416	-0-	3	2	5973	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	1843	-0-	-11057	-0-	180	1	1663	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	4155	-0-	-9175	-0-	579	1	1	2	N	-0-					-0-
							3575	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	445	1	10271	3	N	17					76
							19	9									
01	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	477	1	10231	3	N	7					83
							8	9									
02	10528	X	9140	-0-	-1388	-0-	415	1	8725	3	N	-0-					83
03	11346	X	10320	-0-	-1026	-0-	486	1	9825	3	N	8					91
							9	9									
04	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	467	1	9882	3	N	18					109
							20	9									
05	10726	X	9553	-0-	-1173	-0-	440	1	9112	3	N	1	40	1			70
							1	9									

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
12	9951	X	9905	-0-	-46	-0-	310	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									
02	9240	X	8025	-0-	-1215	-0-	281	1	7712	3	N	29					99
							32	9									
03	10230	X	9881	-0-	-349	-0-	354	1	9492	3	N	32	108	1			23
							35	9									
04	9900	X	9469	-0-	-431	-0-	332	1	9106	3	N	28					51
							31	9									
05	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	320	1	8657	3	N	22					73
							24	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5572	X	5225	-0-	-347	-0-	918	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1018	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1012	1	5756	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	947	1	3149	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17668	X	16384	-0-	-1284	-0-	346	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17741	-0-	-1510	-0-	359	1	17382	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16947	-0-	-1683	-0-	337	1	16610	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	17543	-0-	-1181	-0-	367	1	17176	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	18318	-0-	-3227	-0-	579	1	17739	3	N	-0-					-0-
01	21545	X	14850	-0-	-6695	-0-	514	1	14336	3	N	-0-					-0-
02	19292	X	18054	-0-	-1238	-0-	556	1	17498	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	20347	-0-	-671	-0-	653	1	19694	3	N	-0-					-0-
04	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	620	1	19694	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19988	-0-	-7	-0-	625	1	19363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	237	1	10985	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	245	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11670	-0-	-780	-0-	232	1	11438	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12622	-0-	-243	-0-	264	1	12358	2	N	-0-					-0-

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
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1010	1	3425	3	N	8					70
							9	9									
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	1020	1	3417	3	N	12					82
							13	9									
02	4508	X	2606	-0-	-1902	-0-	874	1	1723	3	N	8					90
							9	9									
03	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	1028	1	3438	3	N	14					104
							15	9									
04	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	954	1	2404	3	N	12					116
							13	9									
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1032	1	3617	3	N	20					136
							22	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	956	1	1764	3	N	6					65
							7	9									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	965	1	1878	3	N	11					76
							12	9									
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	867	1	1578	3	N	7					83
							8	9									
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	939	1	1014	3	N	10	71	1			22
							11	9									
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	893	1	674	3	N	-0-					22
*05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	929	1	828	3	N	3					25
							3	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17948	X	14713	-0-	-3235	-0-	480	1	14233	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	6721	-0-	-11910	-0-	504	1	6217	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	13162	-0-	-3038	-0-	1074	1	12088	3	N	-0-					-0-
05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	495	1	14345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6328	X	5402	-0-	-926	-0-	114	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	1602	-0-	-5178	-0-	32	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	1605	-0-	-5339	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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									
02	15400	X	14801	-0-	-599	-0-	352	1	14321	3	N	116	178	1			72
							128	9									
03	17050	X	16352	-0-	-698	-0-	408	1	15783	3	N	146	186	1			32
							161	9									
04	16440	X	15762	-0-	-678	-0-	380	1	15250	3	N	120					152
							132	9									
05	16988	X	15771	-0-	-1217	-0-	387	1	15285	3	N	90	167	1			75
							99	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

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									
02	7280	X	6565	-0-	-715	-0-	305	1	6242	3	N	16					95
							18	9									
03	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	339	1	6954	3	N	42					137
							46	9									
04	7590	X	7011	-0-	-579	-0-	319	1	6673	3	N	17					154
							19	9									
05	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	329	1	6754	3	N	18					172
							20	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

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-
02	9492	X	8490	-0-	-1002	-0-	315	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	10199	X	9302	-0-	-897	-0-	355	1	8947	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9028	-0-	-542	-0-	335	1	8693	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	345	1	8843	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	176	1	7191	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7801	-0-	-197	-0-	194	1	7607	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	265	1	7455	3	Y	-0-					-0-
*05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	323	1	8967	3	Y	-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 #: 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
12	24986	X	24221	-0-	-765	-0-	794	1	23427	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	20605	-0-	-4381	-0-	692	1	19913	2	N	-0-					-0-
02	21840	X	7563	-0-	-14277	-0-	473	1	7090	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	19217	-0-	-5087	-0-	639	1	18578	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	18788	-0-	-4732	-0-	649	1	18139	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	8655	-0-	-15649	-0-	283	1	8372	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

12	18166	X	8645	-0-	-9521	-0-	283	1	8362	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	11582	-0-	-6925	-0-	389	1	11193	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	13969	-0-	-2747	-0-	463	1	13506	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14584	-0-	-3923	-0-	485	1	14099	2	N	-0-					-0-
04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	468	1	13076	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	8184	-0-	-7285	-0-	268	1	7916	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

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-
02	16940	X	15763	-0-	-1177	-0-	333	1	15430	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17085	-0-	-1670	-0-	346	1	16739	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16363	-0-	-1757	-0-	325	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18011	X	16358	-0-	-1653	-0-	342	1	16016	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

12	899	N	14	-0-	-885	-0-	4	1	10	9	N	9					36
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2					38
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	1	6	9	N	5					43
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	1	239	3	N	8					51
							9	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	870	1	42	3	N	3					54
							3	9									
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	899	1	73	3	N	2					56
							2	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

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									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	812	1	22	9	N	20					181
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	928	1	1922	3	N	64	175	1			70
							70	9									
04	3000	N	3013	-0-	13	13	946	1	2041	3	N	24					94
							26	9									
*05	3100	N	3400	-0-	300	313	982	1	2365	3	N	48					142
							53	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

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-
02	9296	X	7433	-0-	-1863	-0-	265	1	7168	3	Y	-0-					-0-
03	9889	X	7169	-0-	-2720	-0-	270	1	6899	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7132	-0-	-1088	-0-	255	1	6877	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	259	1	6881	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	4452	-0-	-7824	-0-	146	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	443	1	12754	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10653	-0-	-211	-0-	353	1	10300	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	351	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10174	-0-	-1706	-0-	352	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10004	-0-	-2272	-0-	327	1	9677	2	N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	900	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	819	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	908	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	900	1	791	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	17798	-0-	-1422	-0-	381	1	17405	3	N	11	91	1			24
							12	9									
01	19220	X	17494	-0-	-1726	-0-	419	1	17075	3	N	-0-					24
02	17360	X	15732	-0-	-1628	-0-	377	1	15333	3	N	20					44
							22	9									
03	19003	X	16608	-0-	-2395	-0-	416	1	16093	3	N	90					134
							99	9									
04	17670	X	15941	-0-	-1729	-0-	380	1	15430	3	N	119	171	1			82
							131	9									
05	17794	X	16164	-0-	-1630	-0-	389	1	15650	3	N	114					196
							125	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	8881	-0-	-6557	-0-	1119	1	7752	3	N	9					96
							10	9									
01	15438	X	9585	-0-	-5853	-0-	1167	1	8404	3	N	13					109
							14	9									
02	13944	X	11046	-0-	-2898	-0-	1133	1	9913	3	N	-0-					109
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	674	1	11531	3	N	-0-					109
04	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1102	1	11697	3	N	1					110
							1	9									
*05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1172	1	12828	3	N	6					116
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

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-
02	17780	X	16769	-0-	-1011	-0-	587	1	16182	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	18348	-0-	-1306	-0-	667	1	17681	3	N	-0-					-0-
04	18660	X	16912	-0-	-1748	-0-	600	1	16312	3	N	-0-					-0-
*05	19220	X	10413	-0-	-8807	-0-	29	1	10384	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

12	18662	X	17484	-0-	-1178	-0-	382	1	17102	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17146	-0-	-1516	-0-	384	1	16762	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	9467	-0-	-7361	-0-	209	1	9258	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12554	-0-	-6077	-0-	279	1	12275	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	13490	-0-	-4120	-0-	311	1	13179	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	5582	-0-	-11902	-0-	122	1	5460	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

12	13981	X	13919	-0-	-62	-0-	304	1	13615	2	N	-0-					-0-
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	325	1	14201	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	3568	-0-	-9004	-0-	79	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	235	-0-	-13746	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11494	-0-	-2036	-0-	265	1	11229	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	4730	-0-	-9251	-0-	103	1	4627	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

12	12338	X	11610	-0-	-728	-0-	380	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	383	1	11025	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10349	-0-	-403	-0-	343	1	10006	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11304	-0-	-476	-0-	376	1	10928	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	372	1	10402	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10964	-0-	-661	-0-	359	1	10605	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	225	1	6937	3	N	66					116
							73	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	238	1	6708	3	N	65					181
							72	9									
02	6216	X	6033	-0-	-183	-0-	204	1	5764	3	N	59	184	1			56
							65	9									
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	252	1	6835	3	N	63					119
							69	9									
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	243	1	6778	3	N	62					181
							68	9									
05	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	239	1	6558	3	N	51					232
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	21029	-0-	-2810	-0-	689	1	20340	2	N	-0-					-0-
01	23839	X	20674	-0-	-3165	-0-	694	1	19980	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	16846	-0-	-4462	-0-	558	1	16288	2	N	-0-					-0-
03	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	922	1	26798	2	N	-0-					-0-
04	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	839	1	23439	2	N	-0-					-0-
*05	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	774	1	22888	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

12	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	655	1	19342	2	N	-0-					-0-
01	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	639	1	18414	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	4705	-0-	-9855	-0-	156	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	360	-0-	-15760	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	9621	-0-	-5979	-0-	333	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14582	-0-	-1538	-0-	477	1	14105	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

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-
02	13664	X	12432	-0-	-1232	-0-	426	1	12006	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	13562	-0-	-1411	-0-	485	1	13077	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	12976	-0-	-1244	-0-	448	1	12528	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	10355	-0-	-4246	-0-	459	1	9896	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	245	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									
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	265	1	7196	3	Y	84					116
							92	9									
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	21					137
							23	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	288	1	7899	3	Y	33					170
							36	9									
*05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8659	3	Y	29					199
							32	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

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-
02	4872	X	4821	-0-	-51	-0-	102	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	103	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	100	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	101	1	4701	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

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-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	406	1	6821	3	N	-0-					-0-
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	353	1	9795	3	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	3	N	-0-					-0-
*05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	244	1	6981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	113	1	2653	3	N	1					128
							1	9									
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	898	1	4398	3	N	8					136
							9	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	848	1	3686	3	N	6					142
							7	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	975	1	3732	3	N	-0-					142
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	952	1	4171	3	N	5					147
							6	9									
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	957	1	3361	3	N	2					149
							2	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	854	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	891	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	847	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	959	1	7758	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	938	1	7048	2	N	-0-					-0-
*05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	888	1	7904	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

12	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	507	1	14957	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13900	-0-	-1259	-0-	467	1	13433	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12900	-0-	-792	-0-	427	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	480	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14036	-0-	-874	-0-	485	1	13551	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14631	-0-	-776	-0-	479	1	14152	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

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									
02	11648	X	10129	-0-	-1519	-0-	363	1	9730	3	N	33					201
							36	9									
03	12214	X	11684	-0-	-530	-0-	435	1	11163	3	N	78					279
							86	9									
04	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	396	1	10620	3	N	49	155	1			173
							54	9									
05	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	398	1	10464	3	N	68					241
							75	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

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-
02	16604	X	14720	-0-	-1884	-0-	311	1	14409	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16267	-0-	-1682	-0-	329	1	15938	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15087	-0-	-2283	-0-	300	1	14787	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15090	-0-	-1960	-0-	316	1	14774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6328	X	5059	-0-	-1269	-0-	107	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5988	-0-	-925	-0-	121	1	5867	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5999	-0-	-361	-0-	119	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6175	-0-	-149	-0-	129	1	6046	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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									
02	22232	X	19008	-0-	-3224	-0-	457	1	18314	3	N	215	189	1			149
							237	9									
03	24025	X	21068	-0-	-2957	-0-	526	1	20270	3	N	247	354	1			42
							272	9									
04	23010	X	20800	-0-	-2210	-0-	498	1	20059	3	N	221	184	1			79
							243	9									
05	22444	X	21827	-0-	-617	-0-	529	1	21060	3	N	216	166	1			129
							238	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1063	1	8819	3	N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	974	1	3451	3	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	761	1	3451	3	N	-0-					-0-
*05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	948	1	5425	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

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									
02	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1041	1	6410	3	N	63	171	1			40
							69	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	1173	1	7428	3	N	22					62
							24	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1097	1	6233	3	N	64					126
							70	9									
*05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1152	1	6899	3	N	81	181	1			26
							89	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

12	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	501	1	14778	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	7767	-0-	-6958	-0-	261	1	7506	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	9795	-0-	-3281	-0-	324	1	9471	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	10656	-0-	-4193	-0-	355	1	10301	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11483	-0-	-2887	-0-	397	1	11086	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	12105	-0-	-2744	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9744	X	9354	-0-	-390	-0-	198	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	207	1	10023	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	194	1	9554	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9697	-0-	-812	-0-	203	1	9494	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

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									
02	11956	X	11164	-0-	-792	-0-	396	1	10663	3	N	95					339
							105	9									
03	12989	X	12351	-0-	-638	-0-	461	1	11796	3	N	85	190	1			234
							94	9									
04	12420	X	11801	-0-	-619	-0-	426	1	11321	3	N	49	186	1			97
							54	9									
05	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	444	1	11716	3	N	100					197
							110	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

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									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	938	1	3621	3	N	117	177	1			30
							129	9									
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1061	1	4394	3	N	18					48
							20	9									
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	999	1	3517	3	N	13					61
							14	9									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1011	1	3031	3	N	36					97
							40	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

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-
02	5768	X	1455	-0-	-4313	-0-	296	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	256	1	7098	3	N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	369	1	7279	3	N	-0-					-0-
*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7460	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

12	13919	X	6747	-0-	-7172	-0-	212	1	6535	3	N	-0-					15
01	13919	X	116	-0-	-13803	-0-	4	1	112	3	N	-0-					15
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					15
03	13640	X	9338	-0-	-4302	-0-	736	1	8602	3	N	-0-					15
04	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	722	1	20111	3	N	15					30
							17	9									
*05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	591	1	16184	3	N	9					39
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18956	X	17200	-0-	-1756	-0-	364	1	16836	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	19994	-0-	-94	-0-	405	1	19589	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	19037	-0-	-403	-0-	378	1	18659	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	19629	-0-	-459	-0-	411	1	19218	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

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-
02	8316	X	7754	-0-	-562	-0-	164	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8424	-0-	-504	-0-	171	1	8253	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	160	1	7893	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	172	1	8054	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

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-
02	13692	X	12822	-0-	-870	-0-	271	1	12551	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	13635	-0-	-1462	-0-	276	1	13359	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13017	-0-	-1593	-0-	259	1	12758	2	N	-0-					-0-
*05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	386	1	18029	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

12	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	156	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6066	-0-	-2459	-0-	578	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6838	-0-	-862	-0-	895	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8124	-0-	-401	-0-	1005	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6709	-0-	-521	-0-	950	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	1631	-0-	-5933	-0-	804	1	827	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

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-
02	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	402	1	11263	3	Y	-0-					-0-
03	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	446	1	12009	3	Y	-0-					-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	397	1	11148	3	Y	-0-					-0-
*05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1018	1	10742	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

12	17112	X	13281	-0-	-3831	-0-	435	1	12846	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	6058	-0-	-10806	-0-	203	1	5855	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	9058	-0-	-5950	-0-	300	1	8758	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	9442	-0-	-5283	-0-	314	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	7931	-0-	-4969	-0-	274	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	8110	-0-	-5220	-0-	265	1	7845	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

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-
02	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	12589	3	N	-0-					-0-
03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	451	1	12555	3	N	-0-					-0-
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	416	1	12057	3	N	-0-					-0-
*05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	426	1	12283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	15955	-0-	-1963	-0-	523	1	15432	2	N	-0-					-0-
01	17918	X	16117	-0-	-1801	-0-	541	1	15576	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	14349	-0-	-1443	-0-	475	1	13874	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	15766	-0-	-1191	-0-	525	1	15241	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	14982	-0-	-1428	-0-	518	1	14464	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15416	-0-	-704	-0-	505	1	14911	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13188	X	5111	-0-	-8077	-0-	2915	1	2196	3	N	-0-					-0-
03	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	8273	1	9495	3	N	-0-					-0-
04	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	8210	1	14014	3	N	-0-					-0-
*05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	7916	1	11329	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	1207	1	12614	3	N	-0-					-0-
03	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1165	1	9979	3	N	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24500	X	8691	-0-	-15809	-0-	270	1	8421	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	19496	-0-	-5986	-0-	979	1	18517	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	12047	-0-	-13423	-0-	373	1	11674	3	N	-0-					-0-
05	26319	X	25672	-0-	-647	-0-	1058	1	24614	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	34	-0-	-1640	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	816	1	16522	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	316	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									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	326	1	8804	3	N	40					118
							44	9									
03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	398	1	10353	3	N	48					166
							53	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	352	1	9545	3	N	35					201
							39	9									
05	10168	X	9695	-0-	-473	-0-	354	1	9321	3	N	18	177	1			42
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8876	X	7913	-0-	-963	-0-	167	1	7746	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	183	1	8876	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	164	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8248	-0-	-1114	-0-	173	1	8075	2	N	-0-					-0-

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
12	7688	X	2954	-0-	-4734	-0-	91	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									
02	5208	X	4182	-0-	-1026	-0-	148	1	4014	3	N	18					87
							20	9									
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	175	1	4591	3	N	67					154
							74	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	151	1	4062	3	N	40					194
							44	9									
*05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	215	1	5743	3	N	40					234
							44	9									

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
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	196	1	6049	3	Y	29					157
							32	9									
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	120	1	3406	3	Y	16					173
							18	9									
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	63	1	1809	3	Y	10					183
							11	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	3	Y	27					210
							30	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	167	1	4563	3	Y	25	170	1			65
							28	9									
*05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	8					73
							9	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	12768	X	12468	-0-	-300	-0-	414	1	12054	3	Y	-0-					1
03	14136	X	13771	-0-	-365	-0-	476	1	13295	3	Y	-0-					1
04	13440	X	11695	-0-	-1745	-0-	391	1	11304	3	Y	-0-					1
*05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	3	Y	-0-					1

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
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-
02	17808	X	16477	-0-	-1331	-0-	548	1	15929	3	Y	-0-					-0-
03	19034	X	18394	-0-	-640	-0-	639	1	17755	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	16771	-0-	-989	-0-	561	1	16210	3	Y	-0-					-0-
05	18228	X	13403	-0-	-4825	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

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-
02	12992	X	11304	-0-	-1688	-0-	393	1	10911	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12115	-0-	-1680	-0-	442	1	11673	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	11739	-0-	-1011	-0-	416	1	11323	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	389	1	10583	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

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-
02	13580	X	12234	-0-	-1346	-0-	431	1	11803	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	13534	-0-	-695	-0-	491	1	13043	3	N	-0-					-0-
04	13500	X	12879	-0-	-621	-0-	453	1	12426	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13055	-0-	-492	-0-	470	1	12585	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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-
02	4284	X	4274	-0-	-10	-0-	714	1	3560	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	821	1	4586	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3667	-0-	-923	-0-	735	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	734	1	2246	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

12	11842	X	11329	-0-	-513	-0-	354	1	10934	3	Y	37					96
							41	9									
01	11687	X	11446	-0-	-241	-0-	388	1	11008	3	Y	45					141
							50	9									
02	10556	X	9813	-0-	-743	-0-	356	1	9416	3	Y	37					178
							41	9									
03	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	397	1	10256	3	Y	37	183	1			32
							41	9									
04	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	365	1	9608	3	Y	25					57
							28	9									
05	11439	X	8675	-0-	-2764	-0-	317	1	8344	3	Y	13					70
							14	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

12	341	N	329	-0-	-12	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-

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
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	837	1	3811	3	Y	30					84
							33	9									
01	4216	X	579	-0-	-3637	-0-	569	1	10	9	Y	9					93
02	4004	X	1243	-0-	-2761	-0-	667	1	563	3	Y	12					105
							13	9									
03	4588	X	717	-0-	-3871	-0-	713	1	4	9	Y	4					109
04	4440	X	781	-0-	-3659	-0-	690	1	56	3	Y	32					141
							35	9									
05	4588	X	927	-0-	-3661	-0-	720	1	207	3	Y	-0-					116

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	4547	-0-	-14456	-0-	143	1	4404	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	5234	-0-	-13769	-0-	180	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	17164	X	14358	-0-	-2806	-0-	477	1	13881	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	9808	-0-	-9195	-0-	338	1	9470	3	N	-0-					-0-
04	18390	X	8965	-0-	-9425	-0-	299	1	8666	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	8232	-0-	-7671	-0-	281	1	7951	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4620	X	3841	-0-	-779	-0-	81	1	3760	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	86	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	79	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4340	X	2612	-0-	-1728	-0-	788	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1338	-0-	-3312	-0-	714	1	624	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1242	-0-	-2088	-0-	700	1	542	2	N	-0-					-0-
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1129	1	2821	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13160	X	12207	-0-	-953	-0-	380	1	11827	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	465	1	14361	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	13690	-0-	-260	-0-	447	1	13243	2	N	-0-					-0-
*05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	480	1	13959	2	N	-0-					-0-

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
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					32
01	1581	X	895	-0-	-686	-0-	895	1			N	-0-					32
02	840	X	812	-0-	-28	-0-	812	1			N	-0-					32
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					32
04	870	X	174	-0-	-696	-0-	174	1			N	-0-					32
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	34	34	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	18607	-0-	-923	-0-	583	1	17971	3	Y	48					136
							53	9									
01	19437	X	18331	-0-	-1106	-0-	624	1	17650	3	Y	52					188
							57	9									
02	17556	X	16010	-0-	-1546	-0-	567	1	15390	3	Y	48	182	1			54
							53	9									
03	19437	X	17336	-0-	-2101	-0-	639	1	16649	3	Y	44					98
							48	9									
04	18630	X	16618	-0-	-2012	-0-	593	1	15986	3	Y	35					133
							39	9									
05	18321	X	17040	-0-	-1281	-0-	615	1	16386	3	Y	35					168
							39	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

12	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	474	1	13979	2	N	-0-					-0-
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	406	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	446	1	13019	2	N	-0-					-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	469	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	481	1	13443	2	N	-0-					-0-
*05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	450	1	13295	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

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-
02	6692	X	6101	-0-	-591	-0-	194	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	226	1	6548	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	196	1	5977	3	N	-0-					-0-
*05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	246	1	7296	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

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									
02	14616	X	7064	-0-	-7552	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	7358	-0-	-6871	-0-	3	2	7355	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	2	2	7866	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

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-
02	16352	X	16110	-0-	-242	-0-	392	1	15718	3	Y	-0-					-0-
03	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	458	1	17728	3	Y	-0-					-0-
04	17520	X	17497	-0-	-23	-0-	612	1	16885	3	Y	-0-					-0-
05	18104	X	17720	-0-	-384	-0-	627	1	17093	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

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-
02	9604	X	8880	-0-	-724	-0-	188	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9533	-0-	-1069	-0-	193	1	9340	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9210	-0-	-840	-0-	183	1	9027	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	194	1	9051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	329	1	15224	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15063	-0-	-1367	-0-	305	1	14758	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	14086	-0-	-824	-0-	280	1	13806	2	N	-0-			-0-
*05	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	418	1	19526	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

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-
02	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	143	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6939	-0-	-1431	-0-	140	1	6799	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6608	-0-	-1492	-0-	131	1	6477	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	143	1	6671	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

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-
02	17668	X	15617	-0-	-2051	-0-	330	1	15287	2	N	-0-			-0-
03	19220	X	16422	-0-	-2798	-0-	332	1	16090	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	15634	-0-	-2756	-0-	311	1	15323	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	15711	-0-	-2486	-0-	329	1	15382	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

12	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	667	1	19690	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	16376	-0-	-2379	-0-	550	1	15826	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	4720	-0-	-12220	-0-	156	1	4564	2	N	-0-			-0-
03	19158	X	12584	-0-	-6574	-0-	419	1	12165	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	16860	-0-	-1680	-0-	583	1	16277	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	15324	-0-	-3834	-0-	502	1	14822	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

12	17453	X	5427	-0-	-12026	-0-	178	1	5249	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	3614	-0-	-13839	-0-	121	1	3493	2	N	-0-			-0-
02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	678	1	19797	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	746	1	21667	2	N	-0-			-0-
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	693	1	19348	2	N	-0-			-0-
*05	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	653	1	19296	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

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-
02	10080	X	9168	-0-	-912	-0-	194	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	9596	-0-	-1440	-0-	194	1	9402	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	183	1	9032	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	8763	-0-	-1839	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
02	9996	X	8986	-0-	-1010	-0-	214	1	8772	3	Y	-0-					5
03	9920	X	9665	-0-	-255	-0-	239	1	9426	3	Y	-0-					5
04	9600	X	9526	-0-	-74	-0-	327	1	9199	3	Y	-0-					5
05	9951	X	9612	-0-	-339	-0-	337	1	9275	3	Y	-0-					5

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
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-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1038	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1037	1	69	3	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	920	1	564	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	9436	X	9083	-0-	-353	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9834	-0-	-613	-0-	5	2	9829	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9225	-0-	-1005	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	2	2	8870	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	15036	X	13765	-0-	-1271	-0-	495	1	13165	3	N	95	158	1			136
							105	9									
03	16647	X	15015	-0-	-1632	-0-	557	1	14350	3	N	98	164	1			70
							108	9									
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	508	1	13542	3	N	86					156
							95	9									
05	15469	X	14299	-0-	-1170	-0-	525	1	13686	3	N	80					236
							88	9									

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
12	12431	X	8433	-0-	-3998	-0-	264	1	8140	3	N	26					98
							29	9									
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346	1	9794	3	N	33					131
							36	9									
02	11228	X	10261	-0-	-967	-0-	365	1	9870	3	N	24					155
							26	9									
03	11687	X	9965	-0-	-1722	-0-	368	1	9566	3	N	28					183
							31	9									
04	11310	X	10336	-0-	-974	-0-	368	1	9940	3	N	25					208
							28	9									
05	11346	X	11242	-0-	-104	-0-	408	1	10827	3	N	6	188	1			26
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

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									
02	15344	X	14748	-0-	-596	-0-	514	1	13963	3	N	246	167	1			213
							271	9									
03	16988	X	16174	-0-	-814	-0-	585	1	15326	3	N	239	364	1			88
							263	9									
04	16410	X	15520	-0-	-890	-0-	548	1	14702	3	N	245	139	1			194
							270	9									
05	16740	X	15874	-0-	-866	-0-	564	1	15049	3	N	237	369	1			62
							261	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

12	9796	X	9751	-0-	-45	-0-	306	1	9412	3	Y	30					124
							33	9									
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315	1	8904	3	Y	75	186	1			13
							83	9									
02	8848	X	7790	-0-	-1058	-0-	273	1	7481	3	Y	33					46
							36	9									
03	9796	X	7167	-0-	-2629	-0-	257	1	6879	3	Y	28					74
							31	9									
04	9480	X	7241	-0-	-2239	-0-	255	1	6961	3	Y	23					97
							25	9									
05	9486	X	8687	-0-	-799	-0-	305	1	8341	3	Y	37					134
							41	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

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-
02	9380	X	8356	-0-	-1024	-0-	177	1	8179	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	186	1	8993	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8489	-0-	-1141	-0-	169	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9261	-0-	-411	-0-	194	1	9067	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	189	1	5803	3	N	109					209
							120	9									
01	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	200	1	5640	3	N	87	169	1			127
							96	9									
02	6020	X	5422	-0-	-598	-0-	187	1	5121	3	N	104					231
							114	9									
03	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	209	1	5471	3	N	79	162	1			148
							87	9									
04	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	195	1	5286	3	N	94					242
							103	9									
05	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	202	1	5461	3	N	76	156	1			162
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	16232	-0-	-2492	-0-	64	1	2	2	N	-0-					-0-
							16166	3									
01	18724	X	15494	-0-	-3230	-0-	60	1	31	2	N	-0-					-0-
							15403	3									
02	16856	X	14748	-0-	-2108	-0-	57	1	14691	3	N	-0-					-0-
03	18507	X	16180	-0-	-2327	-0-	83	1	8	2	N	-0-					-0-
							16089	3									
04	17400	X	14626	-0-	-2774	-0-	82	1	14544	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	14609	-0-	-1728	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
							14525	3									

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
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									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	3			N	-0-					-0-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	9	2	18845	3	N	-0-					-0-
04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
*05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	3	2	17989	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13916	X	11735	-0-	-2181	-0-	408	1	11307	3	N	18					48
							20	9									
03	15407	X	13178	-0-	-2229	-0-	475	1	12679	3	N	22					70
							24	9									
04	14910	X	13204	-0-	-1706	-0-	462	1	12728	3	N	13	75	1			8
							14	9									
05	14260	X	13380	-0-	-880	-0-	477	1	12893	3	N	9					17
							10	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9819	-0-	-442	-0-	322	1	9497	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	336	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	341	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	356	1	10342	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4483	-0-	-5207	-0-	155	1	4328	2	N	-0-					-0-
*05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	365	1	10777	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	392	1	11559	2	N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	379	1	11062	2	N	-0-					-0-
03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9900	-0-	-210	-0-	342	1	9558	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9939	-0-	-508	-0-	325	1	9614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11172	X	11118	-0-	-54	-0-	392	1	10714	3	Y	11					39
							12	9									
03	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	379	1	9971	3	Y	10					49
							11	9									
04	11610	X	10133	-0-	-1477	-0-	356	1	9759	3	Y	16					65
							18	9									
*05	12307	X	10848	-0-	-1459	-0-	389	1	10458	3	Y	1	54	1			12
							1	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

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-
02	7868	X	7731	-0-	-137	-0-	163	1	7568	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	175	1	8489	2	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	183	1	9039	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	5387	-0-	-3324	-0-	113	1	5274	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	254	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									
02	7364	X	7262	-0-	-102	-0-	257	1	6969	3	N	33	181	1			47
							36	9									
03	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	289	1	7575	3	N	63					110
							69	9									
04	7890	X	7442	-0-	-448	-0-	264	1	7120	3	N	53					163
							58	9									
*05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	303	1	8001	3	N	47	183	1			27
							52	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

12	14942	X	11894	-0-	-3048	-0-	373	1	11492	3	Y	26					122
							29	9									
01	13919	X	12671	-0-	-1248	-0-	431	1	12194	3	Y	42					164
							46	9									
02	12376	X	10312	-0-	-2064	-0-	365	1	9919	3	Y	25					189
							28	9									
03	12896	X	11511	-0-	-1385	-0-	423	1	11053	3	Y	32	183	1			38
							35	9									
04	12270	X	9497	-0-	-2773	-0-	338	1	9138	3	Y	19					57
							21	9									
05	12679	X	9307	-0-	-3372	-0-	1095	1	8201	3	Y	10					67
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14252	X	9705	-0-	-4547	-0-	205	1	9500	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11524	-0-	-4255	-0-	233	1	11291	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	12609	-0-	-2661	-0-	250	1	12359	2	N	-0-					-0-
*05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	323	1	15112	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	531	1	24579	2	N	-0-					-0-
03	27559	X	26902	-0-	-657	-0-	545	1	26357	2	N	-0-					-0-
04	26670	X	25455	-0-	-1215	-0-	506	1	24949	2	N	-0-					-0-
05	27559	X	26099	-0-	-1460	-0-	546	1	25553	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8822	-0-	-1501	-0-	275	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									
02	8064	X	7213	-0-	-851	-0-	250	1	6902	3	N	55					118
							61	9									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	328	1	8572	3	N	111	190	1			39
							122	9									
04	8490	X	7831	-0-	-659	-0-	278	1	7500	3	N	48					87
							53	9									
*05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	334	1	8989	3	N	70					157
							77	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	15857	-0-	-2030	-0-	501	1	15356	3	N	-0-					-0-
01	18755	X	15259	-0-	-3496	-0-	529	1	14730	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	13223	-0-	-3717	-0-	401	1	12822	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	15227	-0-	-3528	-0-	484	1	14743	3	N	-0-					-0-
04	15900	X	15219	-0-	-681	-0-	476	1	14743	3	N	-0-					-0-
*05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	485	1	15172	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	141	1	5629	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	107	1	4383	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	99	1	4247	3	N	-0-					-0-
*05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	123	1	5379	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22876	X	3249	-0-	-19627	-0-	99	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	25172	X	14501	-0-	-10671	-0-	729	1	13772	3	N	-0-					-0-
04	24330	X	13532	-0-	-10798	-0-	414	1	13118	3	N	-0-					-0-
05	24397	X	20205	-0-	-4192	-0-	627	1	19578	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1117	1	4675	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1119	1	1740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1255	1	6546	3	Y	1					1
							1	9									
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1205	1	4254	3	Y	-0-					1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

12	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	459	1	2	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	518	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1	-0-	-2631	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	407	-0-	-2507	-0-	402	1	5	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	194	1	9573	2	N	-0-					-0-
*05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1114	1	5115	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
01	9331	X	299	-0-	-9032	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

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-
02	9100	X	3590	-0-	-5510	-0-	107	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	7560	-0-	-2515	-0-	244	1	7316	3	N	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	333	1	10368	3	N	-0-					-0-
*05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	359	1	11228	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

12	17143	X	16867	-0-	-276	-0-	553	1	16314	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16251	-0-	-892	-0-	545	1	15706	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14496	-0-	-988	-0-	480	1	14016	2	N	-0-					-0-
03	17143	X	15718	-0-	-1425	-0-	523	1	15195	2	N	-0-					-0-
04	16590	X	14780	-0-	-1810	-0-	511	1	14269	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15088	-0-	-1838	-0-	494	1	14594	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	-0-					14
							24813	3									
03	27962	X	26949	-0-	-1013	-0-	882	1	12	2	Y	-0-					14
							26055	3									
04	27060	X	23240	-0-	-3820	-0-	784	1	1	2	Y	-0-					14
							22455	3									
05	27962	X	23399	-0-	-4563	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					14
							22598	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	876	1	237	3	N	2					52
							2	9									
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	822	1	271	3	N	12					64
							13	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	716	1	642	3	N	6					70
							7	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	868	1	26	9	N	24					94
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					94
05	341	N	92	-0-	-249	-0-	84	1	8	9	Y	7	73	1			28

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	311	1	14175	3	N	-0-					-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	348	1	13984	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	12623	-0-	-285	-0-	280	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	13949	-0-	-342	-0-	328	1	13621	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	13241	-0-	-589	-0-	297	1	12944	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	13220	-0-	-1071	-0-	299	1	12921	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	375	1	17352	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	345	1	16674	2	N	-0-					-0-
04	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	317	1	15659	2	N	-0-					-0-
*05	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	407	1	19023	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 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
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-
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	148	1	6122	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6769	-0-	-20	-0-	169	1	6600	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	143	1	5860	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	155	1	6236	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	419	1	19374	2	N	-0-			-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	445	1	21539	2	N	-0-			-0-
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	418	1	20621	2	N	-0-			-0-
*05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	447	1	20910	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

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-
02	8344	X	6103	-0-	-2241	-0-	129	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	144	1	6982	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6679	-0-	-1421	-0-	133	1	6546	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6624	-0-	-1281	-0-	139	1	6485	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

12	4867	X	527	-0-	-4340	-0-	526	1	1	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	499	-0-	-4368	-0-	492	1	7	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	807	-0-	-3589	-0-	806	1	1	2	N	-0-			-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	704	1	5600	2	N	-0-			-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1075	1	490	2	N	-0-			-0-
05	899	X	153	-0-	-746	-0-	112	1	41	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

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-
02	26320	X	23223	-0-	-3097	-0-	894	1	22329	2	N	-0-			-0-
03	29140	X	25252	-0-	-3888	-0-	362	1	24890	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	25467	-0-	-1533	-0-	1245	1	24222	2	N	-0-			-0-
05	27838	X	26589	-0-	-1249	-0-	2756	1	23833	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

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-
02	7224	X	6775	-0-	-449	-0-	143	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7306	-0-	-692	-0-	148	1	7158	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6594	-0-	-1146	-0-	131	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	145	1	6761	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

12	17422	X	16708	-0-	-714	-0-	361	1	16347	3	N	-0-			-0-
01	17422	X	16800	-0-	-622	-0-	410	1	16390	3	N	-0-			-0-
02	15736	X	14587	-0-	-1149	-0-	311	1	14276	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16761	-0-	-444	-0-	380	1	16381	3	N	-0-			-0-
04	16650	X	15549	-0-	-1101	-0-	336	1	15213	3	N	-0-			-0-
05	16802	X	15903	-0-	-899	-0-	346	1	15557	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

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-
02	8512	X	7432	-0-	-1080	-0-	157	1	7275	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7442	-0-	-1889	-0-	151	1	7291	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7175	-0-	-1795	-0-	143	1	7032	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	148	1	6935	2	N	-0-			-0-

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
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									
02	14812	X	14225	-0-	-587	-0-	489	1	13736	3	Y	-0-					-0-
03	16554	X	15630	-0-	-924	-0-	512	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15111	3									
04	16140	X	14405	-0-	-1735	-0-	486	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13918	3									
05	16678	X	15665	-0-	-1013	-0-	533	1	3	2	Y	-0-					-0-
							15129	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
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									
02	18004	X	17092	-0-	-912	-0-	587	1	16505	3	Y	-0-					5
03	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	660	1	9	2	Y	-0-					5
							19472	3									
04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	657	1	1	2	Y	-0-					5
							18798	3									
05	19933	X	18377	-0-	-1556	-0-	626	1	3	2	Y	-0-					4
							17748	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
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									
02	20328	X	18393	-0-	-1935	-0-	632	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17760	3									
03	22506	X	20415	-0-	-2091	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19737	3									
04	21780	X	19273	-0-	-2507	-0-	650	1	18623	3	Y	-0-					-0-
05	21669	X	18589	-0-	-3080	-0-	634	1	3	2	Y	-0-					1
							17952	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
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-
02	16212	X	15331	-0-	-881	-0-	509	1	14822	3	N	-0-					-0-
03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	688	1	19175	3	N	-0-					-0-
04	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	638	1	18301	3	N	-0-					-0-
*05	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	645	1	18318	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	24556	X	22225	-0-	-2331	-0-	856	1	21369	2	N	-0-					-0-
03	27187	X	23004	-0-	-4183	-0-	329	1	22675	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	23833	-0-	-557	-0-	1165	1	22668	2	N	-0-					-0-
*05	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	2659	1	22997	2	N	-0-					-0-

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
12	8153	X	8088	-0-	-65	-0-	253	1	7783	3	N	47					154
							52	9									
01	8339	X	2891	-0-	-5448	-0-	98	1	2773	3	N	18					172
							20	9									
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	279	1	7606	3	N	44	191	1			25
							48	9									
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	208	1	5473	3	N	23					48
							25	9									
04	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	247	1	6591	3	N	28					76
							31	9									
05	8339	X	2099	-0-	-6240	-0-	563	1	1527	3	N	8					84
							9	9									

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
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									
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	334	1	9676	3	Y	8					16
							9	9									
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	385	1	10744	3	Y	1					17
							1	9									
04	10710	X	10202	-0-	-508	-0-	345	1	9851	3	Y	5					22
							6	9									
*05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	378	1	10742	3	Y	6					28
							7	9									

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
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-
02	6804	X	6025	-0-	-779	-0-	152	1	5873	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	192	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	156	1	6158	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	5249	-0-	-1633	-0-	130	1	5119	3	N	-0-					-0-

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
12	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	117	1	5334	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	129	1	5192	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	104	1	4843	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4868	-0-	-836	-0-	109	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	116	1	5171	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	99	1	4516	3	N	-0-					-0-

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
12	11594	X	5009	-0-	-6585	-0-	158	1	4851	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	5891	-0-	-5703	-0-	203	1	5688	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	3536	-0-	-6936	-0-	114	1	3422	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	7538	-0-	-925	-0-	250	1	7288	3	N	-0-					-0-
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	132	1	7288	3	N	-0-					-0-
*05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	216	1	6457	3	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 #: 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
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-
02	19852	X	18179	-0-	-1673	-0-	384	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	16642	-0-	-4035	-0-	337	1	16305	2	N	-0-					-0-
04	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	501	1	24711	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	19231	-0-	-888	-0-	403	1	18828	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	700	1	8979	2	N	-0-					-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	855	1	13781	2	N	-0-					-0-
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	861	1	16226	2	N	-0-					-0-
*05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	628	1	5362	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	23968	X	16192	-0-	-7776	-0-	677	1	15515	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	14078	-0-	-12458	-0-	285	1	13793	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	14465	-0-	-11215	-0-	287	1	14178	2	N	-0-					-0-
*05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	482	1	22539	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	8344	X	6617	-0-	-1727	-0-	228	1	6310	3	Y	72					101
							79	9									
03	9238	X	2042	-0-	-7196	-0-	72	1	1970	3	Y	-0-					101
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	304	1	8442	3	Y	-0-					101
05	8680	X	1841	-0-	-6839	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-					101

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
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									
02	28420	X	25975	-0-	-2445	-0-	893	1	1	2	Y	-0-					49
							25081	3									
03	31000	X	27126	-0-	-3874	-0-	888	1	12	2	Y	-0-					49
							26226	3									
04	30660	X	24881	-0-	-5779	-0-	840	1	1	2	Y	-0-					49
							24040	3									
05	31682	X	24939	-0-	-6743	-0-	849	1	4	2	Y	1					45
							24085	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	21476	X	16019	-0-	-5457	-0-	551	1	15468	3	Y	-0-					17
03	23777	X	21334	-0-	-2443	-0-	699	1	10	2	Y	-0-					17
							20625	3									
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	676	1	19368	3	Y	-0-					17
*05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	668	1	3	2	Y	1					16
							18955	3	1	9							

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
12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	814	1	3	2	Y	-0-					4
							23646	3									
01	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	778	1	47	2	Y	-0-					4
							23020	3									
02	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	705	1	19794	3	Y	-0-					4
03	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	740	1	10	2	Y	-0-					4
							21858	3									
04	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	707	1	1	2	Y	-0-					4
							20247	3									
*05	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	743	1	4	2	Y	-0-					3
							21070	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	Y	-0-					5
							21413	3									
01	20894	X	20564	-0-	-330	-0-	671	1	41	2	Y	-0-					5
							19852	3									
02	19096	X	18155	-0-	-941	-0-	624	1	17531	3	Y	-0-					5
03	21235	X	19681	-0-	-1554	-0-	644	1	9	2	Y	-0-					5
							19028	3									
04	20550	X	18828	-0-	-1722	-0-	636	1	18192	3	Y	-0-					5
05	21235	X	17940	-0-	-3295	-0-	611	1	3	2	Y	-0-					4
							17326	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	19350	-0-	-1482	-0-	643	1	2	2	Y	-0-					19
							18705	3									
01	20832	X	18764	-0-	-2068	-0-	612	1	37	2	Y	-0-					19
							18115	3									
02	18060	X	16523	-0-	-1537	-0-	568	1	15955	3	Y	-0-					19
03	19685	X	18568	-0-	-1117	-0-	608	1	8	2	Y	-0-					19
							17952	3									
04	19050	X	17691	-0-	-1359	-0-	597	1	17094	3	Y	-0-					19
05	19344	X	17529	-0-	-1815	-0-	597	1	3	2	Y	-0-					1
							16929	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	326	1	10283	3	N	-0-					-0-
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	441	1	13366	3	N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	388	1	12127	3	N	-0-					-0-
*05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	422	1	13040	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	1202	1	23261	2	N	-0-					-0-
01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1040	1	15613	2	N	-0-					-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	790	1	8690	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	935	1	11155	2	N	-0-					-0-
04	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	954	1	12469	2	N	-0-					-0-
*05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	973	1	13048	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

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									
02	14336	X	13922	-0-	-414	-0-	478	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13443	3									
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	543	1	7	2	Y	-0-					-0-
							16022	3									
04	16620	X	15638	-0-	-982	-0-	528	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15109	3									
05	17174	X	14090	-0-	-3084	-0-	480	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13608	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

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
02	4564	X	2266	-0-	-2298	-0-	859	1	1407	3	N	-0-					30
03	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	989	1	2428	3	N	-0-					30
04	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	954	1	2364	3	N	-0-					30
05	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	989	1	2391	3	N	-0-					30

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

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-
02	19684	X	18503	-0-	-1181	-0-	391	1	18112	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	19723	-0-	-2039	-0-	399	1	19324	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	18976	-0-	-1604	-0-	377	1	18599	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18802	-0-	-1689	-0-	394	1	18408	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

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-
02	15876	X	14170	-0-	-1706	-0-	300	1	13870	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15140	-0-	-1972	-0-	306	1	14834	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	278	1	13736	2	N	-0-					-0-
05	16182	X	14861	-0-	-1321	-0-	311	1	14550	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

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-
02	18284	X	15430	-0-	-2854	-0-	326	1	15104	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	16636	-0-	-2801	-0-	337	1	16299	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	16263	-0-	-2067	-0-	323	1	15940	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	342	1	15981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23839	X	23460	-0-	-379	-0-	505	1	22955	3	N	-0-					-0-
01	23839	X	23202	-0-	-637	-0-	566	1	22636	3	N	-0-					-0-
02	21532	X	20823	-0-	-709	-0-	454	1	20369	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	22875	-0-	-964	-0-	529	1	22346	3	N	-0-					-0-
04	22890	X	22116	-0-	-774	-0-	484	1	21632	3	N	-0-					-0-
05	23188	X	22208	-0-	-980	-0-	491	1	21717	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

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									
02	24248	X	21995	-0-	-2253	-0-	756	1	2	2	Y	-0-					1
							21237	3									
03	26846	X	22958	-0-	-3888	-0-	752	1	10	2	Y	-0-					1
							22196	3									
04	25980	X	21584	-0-	-4396	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							20856	3									
05	26846	X	22089	-0-	-4757	-0-	752	1	4	2	Y	-0-					1
							21333	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

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									
02	25648	X	21972	-0-	-3676	-0-	756	1	21216	3	Y	-0-					-0-
03	27280	X	23657	-0-	-3623	-0-	775	1	12	2	Y	-0-					-0-
							22870	3									
04	26220	X	21996	-0-	-4224	-0-	740	1	21256	3	Y	-0-					-0-
05	25792	X	22913	-0-	-2879	-0-	780	1	4	2	Y	-0-					-0-
							22129	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

12	24738	X	22078	-0-	-2660	-0-	733	1	2	2	Y	-0-	1	1			3
							21343	3									
01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-					3
							21325	3									
02	21896	X	18536	-0-	-3360	-0-	638	1	17898	3	Y	-0-					3
03	23281	X	20377	-0-	-2904	-0-	667	1	10	2	Y	-0-					3
							19700	3									
04	22200	X	18941	-0-	-3259	-0-	637	1	18304	3	Y	-0-					3
05	22103	X	18915	-0-	-3188	-0-	644	1	3	2	Y	-0-					3
							18268	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

12	27807	X	25556	-0-	-2251	-0-	849	1	2	2	Y	-0-	1	1			3
							24705	3									
01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					3
							24508	3									
02	25116	X	22814	-0-	-2302	-0-	785	1	22029	3	Y	-0-					3
03	27156	X	23565	-0-	-3591	-0-	772	1	10	2	Y	-0-					3
							22783	3									
04	25260	X	22947	-0-	-2313	-0-	771	1	2	2	Y	-0-					3
							22174	3									
05	25544	X	22686	-0-	-2858	-0-	772	1	4	2	Y	-0-					3
							21910	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
12	22475	X	21394	-0-	-1081	-0-	710	1	2	2	Y	-0-	10	1			-0-
							20682	3									
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					-0-
							20000	3									
02	20300	X	18267	-0-	-2033	-0-	628	1	17639	3	Y	-0-					-0-
03	22165	X	19991	-0-	-2174	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							19328	3									
04	21060	X	18434	-0-	-2626	-0-	620	1	17814	3	Y	-0-					-0-
05	21390	X	19089	-0-	-2301	-0-	650	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18437	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
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									
02	14336	X	13627	-0-	-709	-0-	468	1	13159	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14669	-0-	-1203	-0-	480	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14182	3									
04	15360	X	13284	-0-	-2076	-0-	448	1	12836	3	Y	-0-					-0-
05	15872	X	13625	-0-	-2247	-0-	464	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13159	3									

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
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-
02	7280	X	7047	-0-	-233	-0-	171	1	6876	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	194	1	7452	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6656	-0-	-1144	-0-	164	1	6492	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7954	-0-	-13	-0-	199	1	7755	3	N	-0-					-0-

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
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
02	9744	X	8098	-0-	-1646	-0-	283	1	7815	3	N	-0-					90
03	10075	X	5184	-0-	-4891	-0-	187	1	4978	3	N	17					107
							19	9									
04	9390	X	8975	-0-	-415	-0-	310	1	8631	3	N	31					138
							34	9									
05	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	300	1	8204	3	N	-0-					138

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	21087	-0-	-768	-0-	700	1	2	2	Y	-0-	3	1			6
							20385	3									
01	21855	X	20612	-0-	-1243	-0-	672	1	41	2	Y	39					45
							19856	3	43	9							
02	19740	X	18071	-0-	-1669	-0-	622	1	17449	3	Y	-0-					45
03	21638	X	19053	-0-	-2585	-0-	624	1	8	2	Y	-0-					45
							18421	3									
04	20760	X	19299	-0-	-1461	-0-	649	1	18650	3	Y	-0-					45
05	21080	X	18668	-0-	-2412	-0-	634	1	4	2	Y	-0-					45
							18030	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 #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	20422	-0-	-689	-0-	679	1	2	2	Y	-0-	2	1			4
							19741	3									
01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					4
							19018	3									
02	19068	X	17346	-0-	-1722	-0-	597	1	16749	3	Y	-0-					4
03	20863	X	18654	-0-	-2209	-0-	611	1	9	2	Y	-0-					4
							18034	3									
04	20100	X	17779	-0-	-2321	-0-	598	1	17181	3	Y	-0-					4
05	20429	X	17839	-0-	-2590	-0-	607	1	2	2	Y	-0-					4
							17230	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	17584	X	15763	-0-	-1821	-0-	542	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15219	3									
03	19468	X	17116	-0-	-2352	-0-	560	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16548	3									
04	18840	X	16621	-0-	-2219	-0-	559	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16060	3									
05	19468	X	16231	-0-	-3237	-0-	552	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15677	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16100	X	15023	-0-	-1077	-0-	517	1	14506	3	Y	-0-					-0-
03	17825	X	16212	-0-	-1613	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							15674	3									
04	17250	X	15553	-0-	-1697	-0-	523	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	15174	-0-	-1690	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14656	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	18925	-0-	-1566	-0-	628	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18295	3									
01	20491	X	18865	-0-	-1626	-0-	616	1	38	2	Y	-0-					-0-
							18211	3									
02	18424	X	15982	-0-	-2442	-0-	550	1	15432	3	Y	-0-					-0-
03	19530	X	16864	-0-	-2666	-0-	553	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16303	3									
04	18480	X	15852	-0-	-2628	-0-	533	1	15319	3	Y	-0-					-0-
05	18910	X	16755	-0-	-2155	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16183	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	20481	-0-	-1622	-0-	81	1	2	2	N	-0-					-0-
							20398	3									
01	22103	X	21554	-0-	-549	-0-	83	1	44	2	N	-0-					-0-
							21427	3									
02	19964	X	17244	-0-	-2720	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							17177	3									
03	22103	X	17429	-0-	-4674	-0-	90	1	8	2	N	-0-					-0-
							17331	3									
04	21390	X	17148	-0-	-4242	-0-	97	1	1	2	N	-0-					-0-
							17050	3									
05	21545	X	19139	-0-	-2406	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							19031	3									

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
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-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	106	1	4344	3	N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	136	1	5344	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	96	1	3935	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	101	1	4052	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	599	1	13409	2	N	-0-					-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	498	1	8978	2	N	-0-					-0-
04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	762	1	12490	2	N	-0-					-0-
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	720	1	4950	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
12	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	838	1	4	2	Y	-0-					-0-
							24424	3									
01	23684	X	22838	-0-	-846	-0-	745	1	44	2	Y	-0-					-0-
							22049	3									
02	21392	X	19864	-0-	-1528	-0-	683	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19179	3									
03	23684	X	21685	-0-	-1999	-0-	710	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20965	3									
04	22920	X	20495	-0-	-2425	-0-	689	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19804	3									
05	23684	X	21471	-0-	-2213	-0-	731	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20736	3									

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
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									
02	18060	X	15074	-0-	-2986	-0-	519	1	14555	3	Y	-0-					1
03	19995	X	14816	-0-	-5179	-0-	485	1	6	2	Y	-0-					1
							14325	3									
04	19350	X	14832	-0-	-4518	-0-	499	1	14333	3	Y	-0-					1
05	19871	X	15420	-0-	-4451	-0-	525	1	2	2	Y	-0-					1
							14893	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 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
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									
02	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	852	1	23924	3	Y	-0-					-0-
03	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	863	1	12	2	Y	-0-					-0-
							25447	3									
04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	808	1	23210	3	Y	-0-					-0-
*05	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	832	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23624	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

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-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	566	1	328	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

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-
02	18900	X	16797	-0-	-2103	-0-	647	1	16150	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	17891	-0-	-3034	-0-	256	1	17635	2	N	-0-					-0-
04	19560	X	18864	-0-	-696	-0-	922	1	17942	2	N	-0-					-0-
*05	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2119	1	18326	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

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-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	692	1	20872	3	N	-0-					-0-
03	23374	X	20197	-0-	-3177	-0-	477	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20328	-0-	-1632	-0-	608	1	19720	3	N	-0-					-0-
*05	23374	X	19694	-0-	-3680	-0-	450	1	19244	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

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-
02	17220	X	6992	-0-	-10228	-0-	213	1	6779	3	N	-0-					-0-
03	19096	X	17510	-0-	-1586	-0-	553	1	16957	3	N	-0-					-0-
04	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	566	1	17991	3	N	-0-					-0-
*05	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	628	1	19738	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

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									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	836	1	6170	3	Y	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	876	1	5232	3	Y	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	758	1	2642	3	Y	-0-					-0-
*05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	832	1	5423	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14420	X	13656	-0-	-764	-0-	466	1	13183	3	Y	6					6
							7	9									
03	15903	X	10072	-0-	-5831	-0-	357	1	9707	3	Y	7					13
							8	9									
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	518	1	14521	3	Y	10					23
							11	9									
*05	15128	X	14689	-0-	-439	-0-	511	1	14171	3	Y	6					29
							7	9									

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
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									
02	10192	X	4302	-0-	-5890	-0-	549	1	3753	3	N	-0-					11
03	11191	X	211	-0-	-10980	-0-	58	1	80	3	N	66					77
							73	9									
04	10830	X	702	-0-	-10128	-0-	448	1	188	3	N	60	126	1			11
							66	9									
05	8618	X	5560	-0-	-3058	-0-	622	1	1	2	N	-0-					11
							4937	3									

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
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									
02	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	793	1	22264	3	Y	-0-					4
03	24149	X	23817	-0-	-332	-0-	780	1	11	2	Y	-0-					4
							23026	3									
04	23370	X	19893	-0-	-3477	-0-	672	1	19221	3	Y	-0-					4
05	24149	X	19983	-0-	-4166	-0-	681	1	3	2	Y	-0-					4
							19299	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15176	X	13640	-0-	-1536	-0-	288	1	13352	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14703	-0-	-1479	-0-	298	1	14405	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	13825	-0-	-1685	-0-	275	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14066	-0-	-1527	-0-	294	1	13772	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10584	X	10223	-0-	-361	-0-	216	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11430	-0-	-288	-0-	231	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10882	-0-	-458	-0-	216	1	10666	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10527	-0-	-1191	-0-	220	1	10307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23632	X	20998	-0-	-2634	-0-	444	1	20554	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	22514	-0-	-2596	-0-	456	1	22058	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	21315	-0-	-2505	-0-	423	1	20892	2	N	-0-					-0-
05	23591	X	21801	-0-	-1790	-0-	456	1	21345	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	941	1	9847	3	N	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	568	1	180	3	N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	449	1	271	3	N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1267	1	12228	3	N	-0-					-0-
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1296	1	11900	3	N	-0-					-0-
02	11396	X	9850	-0-	-1546	-0-	1069	1	8781	3	N	-0-					-0-
03	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1299	1	12791	3	N	-0-					-0-
04	12750	X	10708	-0-	-2042	-0-	1148	1	9560	3	N	-0-					-0-
05	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	1236	1	11281	3	N	-0-					-0-

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
12	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	330	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									
02	15092	X	13722	-0-	-1370	-0-	334	1	13377	3	Y	10	66	1			48
							11	9									
03	16709	X	14419	-0-	-2290	-0-	371	1	14041	3	Y	6	2	1			52
							7	9									
04	15540	X	15047	-0-	-493	-0-	368	1	14508	3	Y	155	183	1			24
							171	9									
*05	15500	X	15040	-0-	-460	-0-	371	1	14611	3	Y	53					77
							58	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	3	N	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	965	1	5863	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	7007	-0-	4207	4207	991	1	6016	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4509	-0-	1409	5616	947	1	3562	3	N	-0-					-0-
*04	7992	X	2376	-0-	-5616	-0-	567	1	1809	3	N	-0-					-0-
*05	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	490	1	221	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 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
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-
02	11732	X	11158	-0-	-574	-0-	275	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12262	-0-	-727	-0-	312	1	11950	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	11051	-0-	-1489	-0-	274	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	11766	-0-	-758	-0-	292	1	11474	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6328	X	3456	-0-	-2872	-0-	841	1	2554	3	N	55	176	1			-0-
							61	9									
03	6045	X	4327	-0-	-1718	-0-	924	1	3357	3	N	42					42
							46	9									
04	5400	X	2460	-0-	-2940	-0-	910	1	1467	3	N	75	100	1			17
							83	9									
05	5580	X	899	-0-	-4681	-0-	899	1			N	-0-					17

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	22113	-0-	-1137	-0-	725	1	21388	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21571	-0-	-1679	-0-	724	1	20847	2	N	-0-					-0-
02	20944	X	10885	-0-	-10059	-0-	360	1	10525	2	N	-0-					-0-
03	22971	X	19554	-0-	-3417	-0-	784	1	18770	2	N	-0-					-0-
04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	754	1	21062	2	N	-0-					-0-
05	22196	X	21335	-0-	-861	-0-	698	1	20637	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	24556	X	22101	-0-	-2455	-0-	760	1	21341	3	Y	-0-					17
03	28334	X	23858	-0-	-4476	-0-	781	1	11	2	Y	-0-					17
							23066	3									
04	27420	X	21528	-0-	-5892	-0-	727	1	1	2	Y	-0-					17
							20800	3									
05	28334	X	21745	-0-	-6589	-0-	741	1	4	2	Y	-0-					15
							21000	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
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									
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	449	1	1	2	Y	-0-					-0-
							12607	3									
03	13547	X	12282	-0-	-1265	-0-	402	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11875	3									
04	13110	X	4221	-0-	-8889	-0-	440	1	3781	3	Y	-0-					-0-
*05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	1354	1	3	2	Y	-0-					-0-
							14741	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	20440	X	18054	-0-	-2386	-0-	621	1	17433	3	Y	-0-					2
03	22568	X	21167	-0-	-1401	-0-	693	1	10	2	Y	-0-					2
							20464	3									
04	21840	X	21022	-0-	-818	-0-	710	1	1	2	Y	-0-					2
							20311	3									
*05	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	765	1	4	2	Y	-0-					2
							21687	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

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-
02	10136	X	9929	-0-	-207	-0-	243	1	9686	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10701	-0-	-521	-0-	276	1	10425	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	9967	-0-	-893	-0-	250	1	9717	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	9869	-0-	-1353	-0-	246	1	9623	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

12	19499	X	9167	-0-	-10332	-0-	989	1	8178	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	10184	-0-	-9315	-0-	1016	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	9529	-0-	-5199	-0-	897	1	8632	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	7755	-0-	-8303	-0-	960	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1016	1	10009	2	N	-0-					-0-
*05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	1190	1	17209	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

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-
02	11200	X	9957	-0-	-1243	-0-	211	1	9746	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10704	-0-	-1696	-0-	217	1	10487	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10349	-0-	-1651	-0-	206	1	10143	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	211	1	9863	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

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
02	16968	X	14553	-0-	-2415	-0-	478	1	14075	3	N	-0-					88
03	17174	X	15637	-0-	-1537	-0-	535	1	15102	3	N	-0-					88
04	16620	X	14480	-0-	-2140	-0-	490	1	13990	3	N	-0-					88
05	16864	X	13653	-0-	-3211	-0-	467	1	13186	3	N	-0-					88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

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-
02	11340	X	10538	-0-	-802	-0-	259	1	10279	3	N	-0-					-0-
03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	294	1	11227	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10513	-0-	-1457	-0-	258	1	10255	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11567	-0-	-430	-0-	286	1	11281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3587	-0-	487	487	1109	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

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									
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	351	1	9851	3	Y	-0-					47
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	332	1	5	2	Y	-0-					47
							9805	3									
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	323	1	9259	3	Y	-0-					47
05	9796	X	9585	-0-	-211	-0-	326	1	2	2	Y	-0-					47
							9257	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

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									
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	319	1	13004	3	Y	220	183	1			131
							242	9									
03	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	408	1	15943	3	Y	289	369	1			51
							318	9									
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	277	1	11267	3	Y	187	180	1			58
							206	9									
*05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	273	1	10925	3	Y	151					209
							166	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

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									
02	21168	X	8981	-0-	-12187	-0-	309	1	8672	3	Y	-0-					-0-
03	23436	X	10153	-0-	-13283	-0-	333	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9815	3									
04	21240	X	20052	-0-	-1188	-0-	677	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19374	3									
*05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	709	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20105	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15456	X	15415	-0-	-41	-0-	378	1	14596	3	N	401	355	1			173
							441	9									
03	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	448	1	16593	3	N	440	541	1			72
							484	9									
04	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	373	1	14329	3	N	359	372	1			59
							395	9									
05	17112	X	16769	-0-	-343	-0-	413	1	15923	3	N	394	263	1			190
							433	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

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-
02	5684	X	5225	-0-	-459	-0-	925	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5035	-0-	-1258	-0-	975	1	4060	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	967	1	4793	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	991	1	3439	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

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									
02	6216	X	5435	-0-	-781	-0-	920	1	4438	3	N	70	173	1			45
							77	9									
03	6882	X	3798	-0-	-3084	-0-	962	1	2713	3	N	112					157
							123	9									
04	6660	X	5639	-0-	-1021	-0-	988	1	4557	3	N	85	176	1			66
							94	9									
05	6417	X	3446	-0-	-2971	-0-	960	1	2407	3	N	72					138
							79	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

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									
02	10892	X	9592	-0-	-1300	-0-	330	1	9262	3	Y	-0-					3
03	11439	X	9352	-0-	-2087	-0-	306	1	4	2	Y	-0-					3
							9042	3									
04	10350	X	9180	-0-	-1170	-0-	310	1	8870	3	Y	-0-					3
05	10695	X	10201	-0-	-494	-0-	348	1	2	2	Y	-0-					3
							9851	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

12	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	334	1	15146	3	N	-0-					-0-
01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	383	1	15294	3	N	-0-					-0-
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	292	1	13221	3	N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	333	1	14100	3	N	-0-					-0-
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	301	1	13460	3	N	-0-					-0-
*05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	311	1	13738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-			-0-
01	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-			-0-
02	14252	X	4728	-0-	-9524	-0-	100	1	4628	2	N	-0-			-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	241	1	11683	2	N	-0-			-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	311	1	15344	2	N	-0-			-0-
*05	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	392	1	18348	2	N	-0-			-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
02	26488	X	19530	-0-	-6958	-0-	413	1	19117	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20727	-0-	-6615	-0-	420	1	20307	2	N	-0-			-0-
04	24780	X	18545	-0-	-6235	-0-	368	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	24056	X	17326	-0-	-6730	-0-	363	1	16963	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-			-0-
03	3379	X	2331	-0-	-1048	-0-	47	1	2284	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	78	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	18676	X	17448	-0-	-1228	-0-	369	1	17079	2	N	-0-			-0-
03	20677	X	18829	-0-	-1848	-0-	381	1	18448	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	18012	-0-	-1308	-0-	358	1	17654	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	18214	-0-	-1750	-0-	381	1	17833	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	13272	X	11960	-0-	-1312	-0-	253	1	11707	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	12999	-0-	-827	-0-	263	1	12736	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	246	1	12157	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12704	-0-	-967	-0-	266	1	12438	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	11228	X	10227	-0-	-1001	-0-	216	1	10011	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11073	-0-	-1296	-0-	224	1	10849	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10546	-0-	-1364	-0-	209	1	10337	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	10760	-0-	-1082	-0-	225	1	10535	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	13356	X	12495	-0-	-861	-0-	264	1	12231	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13587	-0-	-1045	-0-	275	1	13312	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12979	-0-	-1031	-0-	258	1	12721	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13091	-0-	-952	-0-	274	1	12817	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	14392	X	13072	-0-	-1320	-0-	276	1	12796	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14076	-0-	-1610	-0-	285	1	13791	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	13761	-0-	-1419	-0-	273	1	13487	2	N	1					1
							1	9									
05	14973	X	14389	-0-	-584	-0-	301	1	14088	2	N	-0-					1

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
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-
02	13384	X	12193	-0-	-1191	-0-	258	1	11935	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13366	-0-	-1142	-0-	271	1	13095	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	12834	-0-	-1176	-0-	255	1	12579	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	13140	-0-	-934	-0-	275	1	12865	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	120	1	5575	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5175	-0-	-1986	-0-	105	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	454	-0-	-6476	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	2797	-0-	-3930	-0-	59	1	2738	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	23324	X	17473	-0-	-5851	-0-	601	1	16872	3	Y	-0-					1
03	25823	X	19392	-0-	-6431	-0-	636	1	8	2	Y	-0-					1
							18748	3									
04	24090	X	19838	-0-	-4252	-0-	668	1	19170	3	Y	-0-					1
05	21855	X	20812	-0-	-1043	-0-	709	1	4	2	Y	-0-					1
							20099	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28551	X	27677	-0-	-874	-0-	915	1	4	2	Y	83	152	1			30
							26667	3	91	9							
01	28551	X	27087	-0-	-1464	-0-	884	1	54	2	Y	-0-					30
							26149	3									
02	25788	X	23576	-0-	-2212	-0-	811	1	22765	3	Y	-0-					30
03	28365	X	25925	-0-	-2440	-0-	849	1	12	2	Y	-0-					30
							25064	3									
04	27210	X	24359	-0-	-2851	-0-	820	1	23539	3	Y	-0-					30
05	27745	X	24694	-0-	-3051	-0-	840	1	4	2	Y	-0-					30
							23850	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

12	9300	X	9205	-0-	-95	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6005	-0-	-2241	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	1341	-0-	-6807	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	488	-0-	-8719	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	607	-0-	-8303	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

12	4185	X	857	-0-	-3328	-0-	111	1	746	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	8204	X	133	-0-	-8071	-0-	133	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	3922	-0-	-5161	-0-	663	1	3259	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	4738	-0-	-2132	-0-	466	1	4272	3	N	-0-					-0-
*05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	554	1	7902	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

12	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5202	-0-	-678	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

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-
02	23324	X	22432	-0-	-892	-0-	474	1	21958	2	N	-0-					-0-
03	24645	X	23507	-0-	-1138	-0-	476	1	23031	2	N	-0-					-0-
04	23850	X	22778	-0-	-1072	-0-	452	1	22326	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	22004	-0-	-2827	-0-	461	1	21543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

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-
02	20832	X	19727	-0-	-1105	-0-	417	1	19310	2	N	-0-					-0-
03	23064	X	21153	-0-	-1911	-0-	428	1	20725	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	393	1	19400	2	N	-0-					-0-
05	22475	X	18913	-0-	-3562	-0-	396	1	18517	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

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-
02	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	390	1	12028	3	N	-0-					-0-
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	445	1	13118	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12535	-0-	-575	-0-	399	1	12136	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13343	-0-	-204	-0-	426	1	12917	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

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-
02	6580	X	5521	-0-	-1059	-0-	213	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5962	-0-	-1323	-0-	85	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	324	1	6293	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	692	1	5983	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

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-
02	24220	X	22514	-0-	-1706	-0-	731	1	21783	3	N	-0-					-0-
03	26815	X	25266	-0-	-1549	-0-	599	1	24667	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	25414	-0-	-536	-0-	747	1	24667	3	N	-0-					-0-
05	26815	X	22748	-0-	-4067	-0-	521	1	22227	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	1079	1	6532	3	N	25					152
							28	9									
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1126	1	7277	3	N	49					201
							54	9									
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1034	1	6911	3	N	24					225
							26	9									
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1164	1	7830	3	N	40	190	1			75
							44	9									
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1119	1	7648	3	N	8					83
							9	9									
*05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	471	1	8107	3	N	26					109
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	19852	X	17829	-0-	-2023	-0-	377	1	17452	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	19296	-0-	-1908	-0-	391	1	18905	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	18299	-0-	-1531	-0-	363	1	17936	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	18131	-0-	-2360	-0-	380	1	17751	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	287	1	13290	2	N	-0-			-0-
03	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	302	1	14596	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	266	1	13147	2	N	-0-			-0-
*05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	348	1	16286	2	N	-0-			-0-

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
12	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	521	1	15376	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	15480	-0-	-361	-0-	520	1	14960	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13753	-0-	-555	-0-	455	1	13298	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15151	-0-	-690	-0-	504	1	14647	2	N	-0-			-0-
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	536	1	14961	2	N	-0-			-0-
*05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	539	1	15928	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	14028	X	12836	-0-	-1192	-0-	271	1	12565	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	14444	-0-	-1087	-0-	292	1	14152	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	274	1	13534	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	298	1	13956	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	11172	X	10333	-0-	-839	-0-	218	1	10115	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11243	-0-	-1033	-0-	228	1	11015	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	10723	-0-	-1037	-0-	213	1	10510	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	226	1	10567	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	9296	X	8566	-0-	-730	-0-	181	1	8385	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	188	1	9092	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	8824	-0-	-1046	-0-	175	1	8649	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8763	-0-	-1033	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	9100	X	8457	-0-	-643	-0-	179	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9091	-0-	-829	-0-	184	1	8907	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8709	-0-	-711	-0-	173	1	8536	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8819	-0-	-822	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	17696	X	15229	-0-	-2467	-0-	322	1	14907	2	N	-0-			-0-
03	19034	X	18019	-0-	-1015	-0-	365	1	17654	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16588	-0-	-1322	-0-	329	1	16259	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16711	-0-	-1734	-0-	350	1	16361	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	388	1	17945	2	N	-0-			-0-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	404	1	19558	2	N	-0-			-0-
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	367	1	18085	2	N	-0-			-0-
*05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	399	1	18657	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	15456	X	-0-	-0-	-15456	-0-					N	-0-			-0-
03	16027	X	4969	-0-	-11058	-0-	585	1	4384	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	13814	-0-	-1696	-0-	516	1	13298	2	N	-0-			-0-
*05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	345	1	16112	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	225	1	10393	2	N	-0-			-0-
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	215	1	10398	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	172	1	8506	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	8819	-0-	-1752	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-

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
12	17019	X	15994	-0-	-1025	-0-	524	1	15470	2	N	-0-			-0-
01	17019	X	15979	-0-	-1040	-0-	536	1	15443	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	14245	-0-	-1127	-0-	472	1	13773	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	15582	-0-	-1437	-0-	518	1	15064	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	8566	-0-	-7784	-0-	296	1	8270	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14277	-0-	-1781	-0-	614	1	13663	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	14868	X	13112	-0-	-1756	-0-	277	1	12835	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14770	-0-	-1691	-0-	299	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	13632	-0-	-2298	-0-	271	1	13361	2	N	-0-			-0-
05	16461	X	12685	-0-	-3776	-0-	266	1	12419	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	23688	X	23635	-0-	-53	-0-	500	1	23135	2	N	-0-			-0-
03	26226	X	26134	-0-	-92	-0-	529	1	25605	2	N	-0-			-0-
04	25380	X	24989	-0-	-391	-0-	496	1	24493	2	N	-0-			-0-
05	26226	X	25605	-0-	-621	-0-	536	1	25069	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	389	1	18031	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	19156	-0-	-1180	-0-	388	1	18768	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	18642	-0-	-1038	-0-	370	1	18272	2	N	-0-			-0-
05	20336	X	19595	-0-	-741	-0-	410	1	19185	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	28028	X	24564	-0-	-3464	-0-	519	1	24045	2	N	-0-			-0-
03	30287	X	27522	-0-	-2765	-0-	557	1	26965	2	N	-0-			-0-
04	29310	X	26155	-0-	-3155	-0-	520	1	25635	2	N	-0-			-0-
05	28892	X	26394	-0-	-2498	-0-	553	1	25841	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	26600	X	24499	-0-	-2101	-0-	518	1	23981	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	26361	-0-	-3089	-0-	534	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	28020	X	25223	-0-	-2797	-0-	501	1	24722	2	N	-0-			-0-
05	27342	X	25425	-0-	-1917	-0-	532	1	24893	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	26096	X	25483	-0-	-613	-0-	813	1	24670	3	N	-0-			-0-
03	28551	X	27977	-0-	-574	-0-	662	1	27315	3	N	-0-			-0-
04	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	865	1	27315	3	N	-0-			-0-
*05	28737	X	27393	-0-	-1344	-0-	625	1	26768	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11788	X	10779	-0-	-1009	-0-	228	1	10551	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11405	-0-	-1646	-0-	231	1	11174	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11055	-0-	-1575	-0-	220	1	10835	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	248	1	11602	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 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
12	13485	X	13392	-0-	-93	-0-	13392	3			N	-0-			-0-
01	13175	X	12093	-0-	-1082	-0-	12093	3			N	-0-			-0-
02	11732	X	10699	-0-	-1033	-0-	10699	3			N	-0-			-0-
03	13392	X	11535	-0-	-1857	-0-	11535	3			N	-0-			-0-
04	12960	X	10946	-0-	-2014	-0-	10946	3			N	-0-			-0-
05	13392	X	11073	-0-	-2319	-0-	11073	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	14875	-0-	-1710	-0-	14875	3			N	-0-			-0-
01	16399	X	14782	-0-	-1617	-0-	14782	3			N	-0-			-0-
02	14364	X	13123	-0-	-1241	-0-	13123	3			N	-0-			-0-
03	15407	X	14783	-0-	-624	-0-	14783	3			N	-0-			-0-
04	14700	X	13714	-0-	-986	-0-	13714	3			N	-0-			-0-
05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	13722	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	15247	-0-	-1183	-0-	15247	3			N	-0-			-0-
01	16213	X	14825	-0-	-1388	-0-	14825	3			N	-0-			-0-
02	14420	X	13068	-0-	-1352	-0-	13068	3			N	-0-			-0-
03	15810	X	14121	-0-	-1689	-0-	14121	3			N	-0-			-0-
04	14820	X	13428	-0-	-1392	-0-	13428	3			N	-0-			-0-
05	15252	X	13637	-0-	-1615	-0-	13637	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	15568	X	11921	-0-	-3647	-0-	252	1	11669	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12386	-0-	-1626	-0-	251	1	12135	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	11871	-0-	-1689	-0-	236	1	11635	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12133	-0-	-1879	-0-	254	1	11879	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 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
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-
02	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	357	1	16514	2	N	-0-			-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	365	1	17665	2	N	-0-			-0-
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	342	1	16863	2	N	-0-			-0-
*05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	365	1	17048	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	26152	X	18328	-0-	-7824	-0-	455	1	17873	2	N	-0-			-0-
03	27931	X	21432	-0-	-6499	-0-	434	1	20998	2	N	-0-			-0-
04	27030	X	17424	-0-	-9606	-0-	346	1	17078	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	1723	-0-	-18582	-0-	36	1	1687	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	22849	-0-	-1021	-0-	491	1	22358	3	N	-0-			-0-
01	23870	X	22947	-0-	-923	-0-	557	1	22390	3	N	-0-			-0-
02	20944	X	20596	-0-	-348	-0-	458	1	20138	3	N	-0-			-0-
03	23157	X	22028	-0-	-1129	-0-	515	1	21513	3	N	-0-			-0-
04	22200	X	21210	-0-	-990	-0-	477	1	20733	3	N	-0-			-0-
05	22940	X	21642	-0-	-1298	-0-	491	1	21151	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	26348	X	24408	-0-	-1940	-0-	516	1	23892	2	N	-0-			-0-
03	28892	X	28211	-0-	-681	-0-	571	1	27640	2	N	-0-			-0-
04	27960	X	27698	-0-	-262	-0-	550	1	27148	2	N	-0-			-0-
05	27652	X	24894	-0-	-2758	-0-	521	1	24373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11564	X	5656	-0-	-5908	-0-	350	1	5282	3	N	22	79	1			15
							24	9									
03	12803	X	7101	-0-	-5702	-0-	426	1	6656	3	N	17					32
							19	9									
04	12390	X	5439	-0-	-6951	-0-	241	1	5198	3	N	-0-					32
05	12803	X	3098	-0-	-9705	-0-	477	1	2621	3	N	-0-					32

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

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-
02	9660	X	9538	-0-	-122	-0-	202	1	9336	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	191	1	9258	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9041	-0-	-1309	-0-	180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	201	1	9416	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	339	1	10431	3	N	33					148
							36	9									
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	379	1	10705	3	N	31					179
							34	9									
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	321	1	8883	3	N	26					205
							29	9									
03	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	408	1	10746	3	N	21	169	1			57
							23	9									
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	383	1	10471	3	N	18					75
							20	9									
*05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	409	1	11034	3	N	20					95
							22	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

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									
02	10360	X	8520	-0-	-1840	-0-	293	1	8227	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	7796	-0-	-3798	-0-	255	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7537	3									
04	11220	X	6063	-0-	-5157	-0-	205	1	5858	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	234	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6631	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1538	-0-	-1810	-0-	853	1	656	3	Y	26	60	1			18
							29	9									
01	3348	X	595	-0-	-2753	-0-	587	1	8	9	Y	7					25
02	2996	X	544	-0-	-2452	-0-	544	1			Y	-0-					25
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					25
*04	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					25
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

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-
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	437	1	20210	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	5128	-0-	-11023	-0-	104	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	115	-0-	-18950	-0-	114	1	1	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

12	18104	X	15535	-0-	-2569	-0-	490	1	15045	3	N	-0-					-0-
01	18104	X	13956	-0-	-4148	-0-	480	1	13476	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	12515	-0-	-3837	-0-	427	1	12088	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	11206	-0-	-6216	-0-	398	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	15480	X	13043	-0-	-2437	-0-	445	1	12598	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	13581	-0-	-1950	-0-	467	1	13114	3	N	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

12	24025	X	22550	-0-	-1475	-0-	710	1	21840	3	N	-0-					-0-
01	23963	X	22462	-0-	-1501	-0-	774	1	21688	3	N	-0-					-0-
02	21644	X	11501	-0-	-10143	-0-	375	1	11126	3	N	-0-					-0-
03	23715	X	1758	-0-	-21957	-0-	197	1	1561	3	N	-0-					-0-
04	22290	X	21196	-0-	-1094	-0-	842	1	20354	3	N	-0-					-0-
05	22475	X	13926	-0-	-8549	-0-	470	1	13456	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

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-
02	5992	X	5637	-0-	-355	-0-	178	1	5459	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	202	1	6069	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5846	-0-	-334	-0-	188	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	187	1	5696	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

12	18941	X	18910	-0-	-31	-0-	620	1	18290	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	18534	-0-	-407	-0-	622	1	17912	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	15945	-0-	-1163	-0-	528	1	15417	2	N	-0-					-0-
03	18941	X	16928	-0-	-2013	-0-	563	1	16365	2	N	-0-					-0-
04	18330	X	17370	-0-	-960	-0-	600	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	574	1	16970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	420	1	17037	3	N	69	193	1			63
							76	9									
03	19375	X	18103	-0-	-1272	-0-	454	1	17582	3	N	61					124
							67	9									
04	18750	X	17583	-0-	-1167	-0-	422	1	17111	3	N	45					169
							50	9									
*05	19375	X	17709	-0-	-1666	-0-	431	1	17208	3	N	64	187	1			46
							70	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

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-
02	19012	X	16614	-0-	-2398	-0-	351	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	17976	-0-	-3073	-0-	364	1	17612	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17286	-0-	-2634	-0-	343	1	16943	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	17526	-0-	-1353	-0-	367	1	17159	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

12	10013	X	5943	-0-	-4070	-0-	210	1	5725	3	N	7					133
							8	9									
01	8680	X	7240	-0-	-1440	-0-	925	1	6297	3	N	16					149
							18	9									
02	7840	X	5167	-0-	-2673	-0-	900	1	4257	3	N	9					158
							10	9									
03	7936	X	6952	-0-	-984	-0-	1010	1	5927	3	N	14					172
							15	9									
04	7020	X	6542	-0-	-478	-0-	973	1	5554	3	N	14					186
							15	9									
05	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	1008	1	5940	3	N	6					192
							7	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

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-
02	12320	X	10598	-0-	-1722	-0-	224	1	10374	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11467	-0-	-1739	-0-	232	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10845	-0-	-1545	-0-	215	1	10630	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10888	-0-	-1326	-0-	228	1	10660	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

12	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9573	-0-	-2052	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	9111	-0-	-1389	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	8154	-0-	-3096	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	6154	-0-	-3921	-0-	6154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	233	1	7180	3	N	50					120
							55	9									
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	259	1	7317	3	N	50					170
							55	9									
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6668	3	N	38					208
							42	9									
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	289	1	7665	3	N	52					260
							57	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	272	1	7486	3	N	51	178	1			133
							56	9									
*05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	290	1	7885	3	N	24					157
							26	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

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							
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	25	1	5291	3	N	33	101	1			55
							36	9									
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	21					76
04	5640	X	2599	-0-	-3041	-0-	185	1	2350	3	N	58	125	1			9
							64	9									
*05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	373	1	1	2	N	-0-					9
							8483	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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

12	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	535	1	16436	3	Y	-0-			-0-
01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-			-0-
02	14644	X	13652	-0-	-992	-0-	454	1	13198	3	Y	-0-			-0-
03	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	502	1	14036	3	Y	-0-			-0-
04	15690	X	13530	-0-	-2160	-0-	453	1	13077	3	Y	-0-			-0-
05	16213	X	13511	-0-	-2702	-0-	462	1	13049	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	32581	X	30519	-0-	-2062	-0-	962	1	29557	3	Y	-0-			-0-
01	32457	X	30319	-0-	-2138	-0-	1045	1	29274	3	Y	-0-			-0-
02	28952	X	26813	-0-	-2139	-0-	891	1	25922	3	Y	-0-			-0-
03	31837	X	29489	-0-	-2348	-0-	1018	1	28471	3	Y	-0-			-0-
04	29730	X	28412	-0-	-1318	-0-	947	1	27465	3	Y	-0-			-0-
05	30318	X	28751	-0-	-1567	-0-	972	1	27779	3	Y	-0-			-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

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-
02	17108	X	15381	-0-	-1727	-0-	539	1	14842	3	N	-0-			-0-
03	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	706	1	18678	3	N	-0-			-0-
04	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	663	1	18205	3	N	-0-			-0-
*05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	669	1	18108	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

12	11005	X	8824	-0-	-2181	-0-	278	1	8546	3	N	-0-			-0-
01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	420	1	11717	3	N	-0-			-0-
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	383	1	11947	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	7803	-0-	-3202	-0-	253	1	7550	3	N	-0-			-0-
04	10650	X	7598	-0-	-3052	-0-	48	1	7550	3	N	-0-			-0-
05	11005	X	1321	-0-	-9684	-0-	39	1	1282	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

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-
02	12712	X	10421	-0-	-2291	-0-	324	1	10097	3	N	-0-			-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	470	1	13789	3	N	-0-			-0-
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	399	1	13789	3	N	-0-			-0-
05	13857	X	13230	-0-	-627	-0-	426	1	12804	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13511	-0-	-1679	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11945	-0-	-2587	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12952	-0-	-3137	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	12057	-0-	-3513	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12426	-0-	-1183	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

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
12	11191	X	10220	-0-	-971	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9881	-0-	-1310	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8812	-0-	-1296	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9480	-0-	-1649	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9034	-0-	-1226	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8998	-0-	-1232	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

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
12	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	N	-0-	59	1			-0-
							31690	3									
01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-					-0-
							31895	3									
02	29372	X	28992	-0-	-380	-0-	997	1	27995	3	N	-0-					-0-
03	32519	X	31630	-0-	-889	-0-	1037	1	14	2	N	-0-					-0-
							30579	3									
04	31470	X	29495	-0-	-1975	-0-	993	1	28502	3	N	-0-					-0-
05	32519	X	30910	-0-	-1609	-0-	1052	1	6	2	N	-0-					-0-
							29852	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

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

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	845	1	5614	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6561	-0-	-879	-0-	862	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	784	1	4816	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5625	-0-	-1505	-0-	868	1	4757	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4781	-0-	-1969	-0-	825	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3865	-0-	-2707	-0-	868	1	2997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12903	-0-	-582	-0-	407	1	12496	3	N	-0-			-0-
01	13485	X	11828	-0-	-1657	-0-	409	1	11419	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10259	-0-	-1921	-0-	317	1	9942	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	11580	-0-	-1905	-0-	378	1	11202	3	N	-0-			-0-
04	12150	X	11557	-0-	-593	-0-	355	1	11202	3	N	-0-			-0-
05	12555	X	11586	-0-	-969	-0-	366	1	11220	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	1	2	23036	3	N	-0-			-0-
03	22227	X	21030	-0-	-1197	-0-	10	2	21020	3	N	-0-			-0-
04	22710	X	12197	-0-	-10513	-0-	12197	3			N	-0-			-0-
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14672	X	9005	-0-	-5667	-0-	190	1	8815	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	3402	-0-	-12842	-0-	69	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	5377	-0-	-10343	-0-	405	1	4972	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	427	1	13104	3	N	-0-			-0-
01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	469	1	13114	3	N	-0-			-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	380	1	11705	3	N	-0-			-0-
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	435	1	12856	3	N	-0-			-0-
04	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	415	1	12856	3	N	-0-			-0-
*05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	417	1	12533	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	11056	-0-	-259	-0-	349	1	10707	3	N	-0-			-0-
01	11098	X	10874	-0-	-224	-0-	376	1	10498	3	N	-0-			-0-
02	10024	X	9089	-0-	-935	-0-	290	1	8799	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	10404	-0-	-663	-0-	344	1	10060	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	10389	-0-	-321	-0-	329	1	10060	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10826	-0-	-55	-0-	348	1	10478	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
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-
02	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	267	1	12341	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13390	-0-	-560	-0-	271	1	13119	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	245	1	12087	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	241	1	11266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4900	X	3117	-0-	-1783	-0-	497	1	2620	3	N	-0-					16
03	5425	X	4836	-0-	-589	-0-	743	1	4093	3	N	-0-					16
04	5250	X	413	-0-	-4837	-0-	410	1	3	3	N	-0-					16
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	830	1	3230	3	N	-0-					16

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
12	11315	X	10445	-0-	-870	-0-	330	1	10115	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	10262	-0-	-1053	-0-	355	1	9907	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9223	-0-	-997	-0-	286	1	8937	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9840	-0-	-1475	-0-	321	1	9519	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9422	-0-	-1078	-0-	292	1	9130	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9980	-0-	-281	-0-	312	1	9668	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	13160	X	11245	-0-	-1915	-0-	238	1	11007	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12131	-0-	-1292	-0-	246	1	11885	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11686	-0-	-884	-0-	232	1	11454	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	242	1	11337	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11676	X	10601	-0-	-1075	-0-	224	1	10377	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	11447	-0-	-1294	-0-	232	1	11215	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10729	-0-	-1541	-0-	213	1	10516	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	10752	-0-	-1555	-0-	225	1	10527	2	N	-0-					-0-

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
12	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6103	-0-	-1345	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6479	-0-	-1612	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6373	-0-	-1217	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

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
12	23343	X	22436	-0-	-907	-0-	744	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21690	3									
01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					-0-
							21546	3									
02	21084	X	19682	-0-	-1402	-0-	677	1	19005	3	Y	-0-					-0-
03	23281	X	21768	-0-	-1513	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21046	3									
04	22320	X	19923	-0-	-2397	-0-	670	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19251	3									
05	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	685	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19452	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336	X	18555	-0-	-1781	-0-	616	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17937	3									
01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									
02	17528	X	15763	-0-	-1765	-0-	542	1	15221	3	Y	-0-					-0-
03	19003	X	16751	-0-	-2252	-0-	549	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16194	3									
04	18210	X	15412	-0-	-2798	-0-	518	1	14894	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	15656	-0-	-2913	-0-	533	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15121	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

12	15438	X	13593	-0-	-1845	-0-	13593	3			N	-0-					-0-
01	15252	X	13226	-0-	-2026	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
02	13412	X	11631	-0-	-1781	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	12616	-0-	-1830	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	11930	-0-	-1540	-0-	11930	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12208	-0-	-1370	-0-	12208	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

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									
02	13888	X	4501	-0-	-9387	-0-	702	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	14601	X	707	-0-	-13894	-0-	707	1			N	-0-					-0-
04	12720	X	9684	-0-	-3036	-0-	727	1	8957	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							10571	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

12	16089	X	14231	-0-	-1858	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	13720	-0-	-2152	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	12736	-0-	-2547	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12841	-0-	-1319	-0-	12841	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	12720	-0-	-1509	-0-	12720	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

12	17980	X	15646	-0-	-2334	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	14078	-0-	-2755	-0-	14078	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	14084	-0-	-616	-0-	14084	3			N	-0-					-0-
03	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	3			N	-0-					-0-
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
*05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	814	1	2	2	Y	-0-	3	1			-0-
							23708	3									
01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					-0-
							22375	3									
02	22064	X	19339	-0-	-2725	-0-	665	1	18674	3	Y	-0-					-0-
03	24428	X	20437	-0-	-3991	-0-	670	1	10	2	Y	-0-					-0-
							19757	3									
04	23640	X	18459	-0-	-5181	-0-	621	1	17838	3	Y	-0-					-0-
05	24428	X	18755	-0-	-5673	-0-	639	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18112	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	34608	X	30498	-0-	-4110	-0-	645	1	29853	2	N	-0-					-0-
03	37262	X	32983	-0-	-4279	-0-	668	1	32315	2	N	-0-					-0-
04	35580	X	31159	-0-	-4421	-0-	619	1	30540	2	N	-0-					-0-
05	35836	X	31664	-0-	-4172	-0-	663	1	31001	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21112	X	16799	-0-	-4313	-0-	355	1	16444	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	17967	-0-	-4539	-0-	364	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	16054	-0-	-5666	-0-	319	1	15735	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	16308	-0-	-5485	-0-	341	1	15967	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25816	X	20878	-0-	-4938	-0-	441	1	20437	2	N	-0-					-0-
03	27683	X	21717	-0-	-5966	-0-	440	1	21277	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	20772	-0-	-5778	-0-	413	1	20359	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	21167	-0-	-5710	-0-	443	1	20724	2	N	-0-					-0-

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
12	14694	X	13738	-0-	-956	-0-	62	1	2	2	N	84	162	1			35
							13582	3	92	9							
01	14260	X	13860	-0-	-400	-0-	61	1	28	2	N	-0-					35
							13771	3									
02	12796	X	12090	-0-	-706	-0-	53	1	12037	3	N	-0-					35
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	76	1	6	2	N	-0-					35
							12784	3									
04	13410	X	11760	-0-	-1650	-0-	76	1	11684	3	N	-0-					35
05	13857	X	11493	-0-	-2364	-0-	72	1	2	2	N	-0-					35
							11419	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	470	1	13627	3	N	-0-					22
03	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	533	1	14808	3	N	-0-					22
04	14430	X	13925	-0-	-505	-0-	457	1	13468	3	N	-0-					22
05	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	440	1	12693	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

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-
02	13244	X	11324	-0-	-1920	-0-	239	1	11085	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	11752	-0-	-2911	-0-	238	1	11514	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	4812	-0-	-9378	-0-	96	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

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
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	431	1	12529	3	N	-0-					42
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	492	1	13704	3	N	-0-					42
04	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	416	1	12233	3	N	-0-					42
*05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	457	1	13275	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	407	1	12006	3	N	-0-					20
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	453	1	12880	3	N	-0-					20
04	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	409	1	12054	3	N	-0-					20
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	420	1	12190	3	N	-0-					20

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

12	25699	X	25473	-0-	-226	-0-	844	1	4	2	Y	67	64	1			3
							24551	3	74	9							
01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					3
							24283	3									
02	23212	X	22293	-0-	-919	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					3
							21524	3									
03	25699	X	24433	-0-	-1266	-0-	800	1	12	2	Y	-0-					3
							23621	3									
04	24870	X	22099	-0-	-2771	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					3
							21354	3									
05	25482	X	22712	-0-	-2770	-0-	773	1	4	2	Y	-0-					3
							21935	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

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-
02	37632	X	33606	-0-	-4026	-0-	711	1	32895	2	N	-0-					-0-
03	40579	X	36783	-0-	-3796	-0-	745	1	36038	2	N	-0-					-0-
04	38910	X	34599	-0-	-4311	-0-	687	1	33912	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	35489	-0-	-3323	-0-	743	1	34746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15810	-0-	-1705	-0-	15810	3			N	-0-					-0-
01	17329	X	15616	-0-	-1713	-0-	15616	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	13807	-0-	-1593	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14406	-0-	-2644	-0-	14406	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	13777	-0-	-1883	-0-	13777	3			N	-0-					-0-
05	15810	X	13922	-0-	-1888	-0-	13922	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	18441	-0-	-2050	-0-	18441	3			N	-0-					-0-
01	20336	X	18674	-0-	-1662	-0-	18674	3			N	-0-					-0-
02	17500	X	15675	-0-	-1825	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
03	19127	X	17287	-0-	-1840	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
04	18510	X	16242	-0-	-2268	-0-	16242	3			N	-0-					-0-
05	18662	X	16100	-0-	-2562	-0-	16100	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	14479	-0-	-990	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	14227	-0-	-1242	-0-	14227	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13462	-0-	-1387	-0-	13462	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	12832	-0-	-1328	-0-	12832	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	12763	-0-	-1714	-0-	12763	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8613	-0-	-346	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7830	-0-	-1129	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6552	-0-	-1540	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8469	-0-	-490	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
*05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	334	1	15472	2	N	-0-					-0-
03	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	339	1	16393	2	N	-0-					-0-
04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	310	1	15316	2	N	-0-					-0-
*05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	313	1	14630	2	N	-0-					-0-

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
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
02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	495	1	19479	3	N	-0-					12
03	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	520	1	20226	3	N	-0-					12
04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	684	1	19226	3	N	60	50	1			22
							66	9									
*05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	697	1	19298	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	11261	-0-	-2441	-0-	11261	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	10908	-0-	-2639	-0-	10908	3			N	-0-					-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
03	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	3			N	-0-					-0-
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13130	-0-	-820	-0-	13130	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

12	22134	X	17395	-0-	-4739	-0-	56	1	17229	3	N	100	119	1			22
							110	9									
01	22134	X	15618	-0-	-6516	-0-	374	1	15244	3	N	-0-					22
02	17724	X	12370	-0-	-5354	-0-	672	1	11698	3	N	-0-					22
03	18693	X	15053	-0-	-3640	-0-	412	1	14641	3	N	-0-					22
04	17820	X	14842	-0-	-2978	-0-	515	1	14279	3	N	44	46	1			20
							48	9									
05	17422	X	15437	-0-	-1985	-0-	545	1	14892	3	N	-0-					20

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

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							
02	11200	X	8428	-0-	-2772	-0-	358	1	7990	3	N	73	101	1			31
							80	9									
03	12400	X	628	-0-	-11772	-0-	453	1	175	9	N	159					190
04	12000	X	540	-0-	-11460	-0-	410	1	130	9	N	118	276	1			32
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	146	168	1			10

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

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
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	344	1	13962	3	N	-0-					18
03	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	483	1	18608	3	N	-0-					18
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	385	1	10629	3	N	-0-					18
*05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	442	1	12160	3	N	-0-					18

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

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							
02	9464	X	7351	-0-	-2113	-0-	33	1	7226	3	N	84					217
							92	9									
03	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	50	1	4	2	N	101	182	1			136
							8171	3	111	9							
04	9990	X	8855	-0-	-1135	-0-	58	1	8692	3	N	95					231
							105	9									
05	10323	X	8201	-0-	-2122	-0-	52	1	1	2	N	87	174	1			144
							8052	3	96	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	44	1	9638	3	N	115	186	1			63
							127	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	136					199
							10624	3	150	9							
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	N	109	182	1			126
							120	9									
*05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	139	180	1			85
							9841	3	153	9							

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
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							
02	T. A.		12471	-0-	12471	33052	57	1	12325	3	N	81	181	1			127
							89	9									
03	48909	X	15857	-0-	-33052	-0-	96	1	7	2	N	55					182
							15693	3	61	9							
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	100					282
							11896	3	110	9							
05	12307	X	10434	-0-	-1873	-0-	67	1	2	2	N	41	184	1			139
							10320	3	45	9							

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
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-
02	17612	X	14048	-0-	-3564	-0-	297	1	13751	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	308	1	14908	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	14168	-0-	-2842	-0-	281	1	13887	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	16010	-0-	-637	-0-	335	1	15675	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12712	X	11552	-0-	-1160	-0-	244	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11884	-0-	-1818	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	11257	-0-	-1493	-0-	224	1	11033	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	3850	-0-	-8984	-0-	81	1	3769	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12880	X	10671	-0-	-2209	-0-	226	1	10445	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	235	1	11358	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	10840	-0-	-1970	-0-	215	1	10625	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	3171	-0-	-9446	-0-	66	1	3105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	18032	X	14809	-0-	-3223	-0-	313	1	14496	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	15907	-0-	-2538	-0-	322	1	15585	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	14910	-0-	-2820	-0-	296	1	14614	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16731	-0-	-722	-0-	350	1	16381	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-			-0-
01	12555	X	11765	-0-	-790	-0-	11765	3			N	-0-			-0-
02	11340	X	9797	-0-	-1543	-0-	9797	3			N	-0-			-0-
03	12555	X	10918	-0-	-1637	-0-	10918	3			N	-0-			-0-
04	12150	X	10220	-0-	-1930	-0-	10220	3			N	-0-			-0-
05	12555	X	10216	-0-	-2339	-0-	10216	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-			-0-
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10259	3			N	-0-			-0-
02	9520	X	9513	-0-	-7	-0-	9513	3			N	-0-			-0-
03	10540	X	9959	-0-	-581	-0-	9959	3			N	-0-			-0-
04	10200	X	9078	-0-	-1122	-0-	9078	3			N	-0-			-0-
05	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

12	16027	X	13540	-0-	-2487	-0-	13540	3			N	-0-			-0-
01	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-			-0-
02	13888	X	12452	-0-	-1436	-0-	12452	3			N	-0-			-0-
03	14973	X	13415	-0-	-1558	-0-	13415	3			N	-0-			-0-
04	13440	X	12836	-0-	-604	-0-	12836	3			N	-0-			-0-
05	13795	X	12988	-0-	-807	-0-	12988	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

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-
02	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	453	1	20988	2	N	-0-			-0-
03	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	477	1	23074	2	N	-0-			-0-
04	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	428	1	21136	2	N	-0-			-0-
*05	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	450	1	21057	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-			-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-			-0-
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-			-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-			-0-
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
*05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

12	9300	X	8435	-0-	-865	-0-	8435	3			N	-0-			-0-
01	8835	X	8154	-0-	-681	-0-	8154	3			N	-0-			-0-
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-			-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	3			N	-0-			-0-
04	8160	X	4659	-0-	-3501	-0-	4659	3			N	-0-			-0-
05	9021	X	3610	-0-	-5411	-0-	3610	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9543	3	95	9	N	86	97	1			68
01	9672	X	9000	-0-	-672	-0-	8927	3	73	9	N	66					134
02	8736	X	7265	-0-	-1471	-0-	7208	3	57	9	N	52					186
03	9672	X	7630	-0-	-2042	-0-	7552	3	78	9	N	71	181	1			76
04	9360	X	7707	-0-	-1653	-0-	7623	3	84	9	N	76					152
05	9641	X	4883	-0-	-4758	-0-	4777	3	106	9	N	96	179	1			69

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
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-
02	17808	X	16509	-0-	-1299	-0-	349	1	16160	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17773	-0-	-1571	-0-	360	1	17413	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16443	-0-	-2277	-0-	327	1	16116	2	N	-0-					-0-
05	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	358	1	16751	2	N	-0-					-0-

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
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	63	1	9074	3	N	78	95	1			49
							86	9									
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9400	3	108	9	N	98					147
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8646	3	95	9	N	86					233
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9211	3	76	9	N	69	187	1			115
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8774	3	124	9	N	113					228
05	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	6082	3	51	9	N	46	178	1			96

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
12	11873	X	9965	-0-	-1908	-0-	9859	3	106	9	N	96	180	1			67
01	11873	X	9989	-0-	-1884	-0-	9879	3	110	9	N	100					167
02	10724	X	9185	-0-	-1539	-0-	9086	3	99	9	N	90	183	1			74
03	11625	X	10196	-0-	-1429	-0-	10094	3	102	9	N	93					167
04	10590	X	9860	-0-	-730	-0-	9788	3	72	9	N	65	178	1			54
05	10168	X	6970	-0-	-3198	-0-	6885	3	85	9	N	77					131

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
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							
02	8120	X	5454	-0-	-2666	-0-	25	1	5429	3	N	-0-					34
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	128	41	1			121
							6196	3	141	9							
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	35	1	5294	3	N	8	76	1			53
							9	9									
05	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	33	1	1	2	N	-0-					53
							5150	3									

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
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							
02	11732	X	4439	-0-	-7293	-0-	624	1	3815	3	N	-0-					63
03	8339	X	5919	-0-	-2420	-0-	804	1	2	2	N	53					116
							5055	3	58	9							
04	8070	X	5404	-0-	-2666	-0-	732	1	4652	3	N	18	105	1			29
							20	9									
05	7812	X	2940	-0-	-4872	-0-	702	1	2238	3	N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28084	X	21370	-0-	-6714	-0-	452	1	20918	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	25961	-0-	-141	-0-	526	1	25435	2	N	-0-					-0-
04	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	548	1	27063	2	N	-0-					-0-
*05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	584	1	27334	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11293	-0-	-456	-0-	37	1	11213	3	Y	39	61	1			8
							43	9									
01	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	272	1	11038	3	Y	-0-					8
02	10528	X	10182	-0-	-346	-0-	245	1	9937	3	Y	-0-					8
03	11656	X	11391	-0-	-265	-0-	288	1	11103	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	11220	X	11073	-0-	-147	-0-	269	1	10804	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	11108	-0-	-207	-0-	396	1	10712	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17484	-0-	-186	-0-	376	1	17108	3	N	-0-					-0-
01	17639	X	17278	-0-	-361	-0-	420	1	16858	3	N	-0-					-0-
02	15960	X	15303	-0-	-657	-0-	340	1	14963	3	N	-0-					-0-
03	17670	X	16797	-0-	-873	-0-	398	1	16399	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16769	-0-	-331	-0-	370	1	16399	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16610	-0-	-657	-0-	379	1	16231	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19740	X	18388	-0-	-1352	-0-	389	1	17999	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	21002	-0-	-853	-0-	425	1	20577	2	N	-0-					-0-
04	20790	X	19829	-0-	-961	-0-	394	1	19435	2	N	-0-					-0-
05	21235	X	20283	-0-	-952	-0-	425	1	19858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	19180	X	16398	-0-	-2782	-0-	565	1	15833	3	Y	-0-					16
03	21204	X	18342	-0-	-2862	-0-	601	1	8	2	Y	-0-					16
							17733	3									
04	20250	X	17885	-0-	-2365	-0-	602	1	17283	3	Y	-0-					16
05	19685	X	18236	-0-	-1449	-0-	620	1	4	2	Y	-0-					16
							17612	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	20636	X	17907	-0-	-2729	-0-	616	1	17291	3	Y	-0-					2
03	21948	X	19617	-0-	-2331	-0-	642	1	9	2	Y	-0-					2
							18966	3									
04	20580	X	18888	-0-	-1692	-0-	635	1	18253	3	Y	-0-					2
05	19840	X	18916	-0-	-924	-0-	644	1	4	2	Y	-0-					2
							18268	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13720	X	13002	-0-	-718	-0-	275	1	12727	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	13636	-0-	-903	-0-	276	1	13360	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12953	-0-	-1417	-0-	257	1	12696	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13144	-0-	-1705	-0-	275	1	12869	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10759	-0-	-897	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	10624	-0-	-1032	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	9535	-0-	-993	-0-	9535	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	9802	-0-	-608	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9779	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11586	-0-	-659	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11415	-0-	-644	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	11651	-0-	-160	-0-	11651	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	10751	-0-	-679	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	11341	-0-	-253	-0-	11341	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	26936	X	23960	-0-	-2976	-0-	825	1	23135	3	Y	-0-					1
03	29822	X	25112	-0-	-4710	-0-	823	1	12	2	Y	-0-					1
							24277	3									
04	27720	X	24131	-0-	-3589	-0-	811	1	23320	3	Y	-0-					1
05	28086	X	24253	-0-	-3833	-0-	824	1	4	2	Y	-0-					1
							23425	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

12	19220	X	15486	-0-	-3734	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
01	19158	X	5032	-0-	-14126	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
02	17304	X	4771	-0-	-12533	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	19158	X	3277	-0-	-15881	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	8762	-0-	-6738	-0-	342	1	8420	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

12	13485	X	11299	-0-	-2186	-0-	11210	3	89	9	N	81	182	1			84
01	13485	X	10659	-0-	-2826	-0-	10574	3	85	9	N	77					161
02	12180	X	10145	-0-	-2035	-0-	10073	3	72	9	N	65					226
03	12369	X	10521	-0-	-1848	-0-	10442	3	79	9	N	72	175	1			123
04	11970	X	10782	-0-	-1188	-0-	10735	3	47	9	N	43					166
05	11284	X	7027	-0-	-4257	-0-	6965	3	62	9	N	56	175	1			47

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

12	31124	X	29175	-0-	-1949	-0-	969	1	4	2	Y	-0-	1	1			2
							28202	3									
01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					2
							28022	3									
02	28112	X	24897	-0-	-3215	-0-	857	1	24040	3	Y	-0-					2
03	30659	X	26336	-0-	-4323	-0-	862	1	12	2	Y	-0-					2
							25462	3									
04	29250	X	25415	-0-	-3835	-0-	854	1	24561	3	Y	-0-					2
05	29171	X	25959	-0-	-3212	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					2
							25072	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

12	13640	X	12920	-0-	-720	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
01	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	3			N	-0-					-0-
02	12320	X	4427	-0-	-7893	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	7025	-0-	-6615	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	543	-0-	-12657	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	960	-0-	-12680	-0-	960	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8217	-0-	-967	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	7108	-0-	-3002	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	17267	X	827	-0-	-16440	-0-	827	1			N	-0-					-0-
01	17267	X	764	-0-	-16503	-0-	764	1			N	-0-					-0-
02	15232	X	730	-0-	-14502	-0-	730	1			N	-0-					-0-
03	6820	X	613	-0-	-6207	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	676	-0-	-374	-0-	676	1			N	-0-					-0-
05	837	X	807	-0-	-30	-0-	807	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	12572	X	11550	-0-	-1022	-0-	375	1	11175	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	12918	-0-	-1001	-0-	444	1	12474	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	12428	-0-	-1102	-0-	409	1	12019	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	12826	-0-	-1155	-0-	426	1	12400	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	9072	X	8253	-0-	-819	-0-	272	1	7981	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9274	-0-	-429	-0-	320	1	8954	3	N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	301	1	8801	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	312	1	8940	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	275	1	12717	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14075	-0-	-1301	-0-	285	1	13790	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13181	-0-	-1699	-0-	262	1	12919	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	277	1	12954	2	N	-0-					-0-

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
12	31806	X	29518	-0-	-2288	-0-	980	1	4	2	Y	-0-	42	1			83
							28534	3									
01	31806	X	28395	-0-	-3411	-0-	927	1	56	2	Y	-0-					83
							27412	3									
02	28588	X	24869	-0-	-3719	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					83
							24011	3									
03	31093	X	26375	-0-	-4718	-0-	864	1	12	2	Y	-0-					83
							25499	3									
04	29100	X	24982	-0-	-4118	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					83
							24140	3									
05	29512	X	24771	-0-	-4741	-0-	843	1	4	2	Y	-0-					83
							23924	3									

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
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-
02	15176	X	6852	-0-	-8324	-0-	515	1	6337	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	8607	-0-	-8195	-0-	675	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9927	-0-	-6333	-0-	656	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	10462	-0-	-2682	-0-	716	1	9746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	16576	X	15959	-0-	-617	-0-	337	1	15622	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	16219	-0-	-1389	-0-	328	1	15891	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	15132	-0-	-2628	-0-	301	1	14831	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	15352	-0-	-3000	-0-	321	1	15031	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

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-
02	13888	X	12842	-0-	-1046	-0-	272	1	12570	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	13847	-0-	-1529	-0-	280	1	13567	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	12880	-0-	-1550	-0-	256	1	12624	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	12560	-0-	-2351	-0-	263	1	12297	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

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-
02	15260	X	14205	-0-	-1055	-0-	300	1	13905	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15103	-0-	-1792	-0-	306	1	14797	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	14183	-0-	-2077	-0-	282	1	13901	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	15634	-0-	-1168	-0-	327	1	15307	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

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-
02	8428	X	5977	-0-	-2451	-0-	635	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5709	-0-	-3622	-0-	711	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	426	-0-	-8604	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	8339	X	4498	-0-	-3841	-0-	701	1	3797	2	N	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

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-
02	15064	X	15036	-0-	-28	-0-	1071	1	13965	3	N	-0-					-0-
03	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1012	1	15915	3	N	-0-					-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	984	1	15915	3	N	-0-					-0-
*05	16678	X	15422	-0-	-1256	-0-	985	1	14437	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

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-
02	19348	X	15855	-0-	-3493	-0-	611	1	15244	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17684	-0-	-3737	-0-	253	1	17431	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18546	-0-	-984	-0-	907	1	17639	2	N	-0-					-0-
*05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	2178	1	18830	2	N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

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-
02	25116	X	20590	-0-	-4526	-0-	668	1	19922	3	N	-0-					-0-
03	25327	X	22273	-0-	-3054	-0-	529	1	21744	3	N	-0-					-0-
04	23400	X	22438	-0-	-962	-0-	694	1	21744	3	N	-0-					-0-
*05	24180	X	21755	-0-	-2425	-0-	498	1	21257	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	15667	-0-	-1538	-0-	342	1	15325	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15168	-0-	-2037	-0-	340	1	14828	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13348	-0-	-1268	-0-	295	1	13053	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15275	-0-	-907	-0-	339	1	14936	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14528	-0-	-922	-0-	335	1	14193	2	N	-0-					-0-
*05	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	333	1	14915	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	14386	-0-	-2013	-0-	314	1	14072	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	14400	-0-	-1999	-0-	322	1	14078	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13202	-0-	-854	-0-	292	1	12910	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14125	-0-	-1406	-0-	313	1	13812	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	14097	-0-	-663	-0-	325	1	13772	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14195	-0-	-437	-0-	465	1	13730	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	20954	-0-	-64	-0-	451	1	20503	3	N	-0-					-0-
01	21018	X	20596	-0-	-422	-0-	501	1	20095	3	N	-0-					-0-
02	18984	X	18268	-0-	-716	-0-	402	1	17866	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	19349	-0-	-1669	-0-	455	1	18894	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	18454	-0-	-1886	-0-	413	1	18041	3	N	-0-					-0-
05	20584	X	18969	-0-	-1615	-0-	424	1	18545	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62062	X	40241	-0-	-21821	-0-	879	1	39362	2	N	-0-					-0-
01	62062	X	58802	-0-	-3260	-0-	1316	1	57486	2	N	-0-					-0-
02	55580	X	52108	-0-	-3472	-0-	1151	1	50957	2	N	-0-					-0-
03	60326	X	56835	-0-	-3491	-0-	1261	1	55574	2	N	-0-					-0-
04	56910	X	48716	-0-	-8194	-0-	1123	1	47593	2	N	-0-					-0-
05	58807	X	58572	-0-	-235	-0-	1278	1	57294	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35898	X	35181	-0-	-717	-0-	756	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	35898	X	34937	-0-	-961	-0-	1207	1	33730	3	N	-0-					-0-
02	32116	X	31139	-0-	-977	-0-	1012	1	30127	3	N	-0-					-0-
03	35278	X	34228	-0-	-1050	-0-	1154	1	33074	3	N	-0-					-0-
04	34148	X	34148	-0-	-0-	-0-	1074	1	33074	3	N	-0-					-0-
05	34937	X	33579	-0-	-1358	-0-	777	1	32802	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10867	-0-	-913	-0-	340	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									
02	10500	X	9487	-0-	-1013	-0-	334	1	9119	3	N	31					73
							34	9									
03	11625	X	9629	-0-	-1996	-0-	351	1	9249	3	N	26					99
							29	9									
04	11250	X	10393	-0-	-857	-0-	369	1	9993	3	N	28					127
							31	9									
05	11160	X	10446	-0-	-714	-0-	371	1	10050	3	N	23					150
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	191	1	5898	3	N	21					143
							23	9									
01	6479	X	4976	-0-	-1503	-0-	169	1	4786	3	N	19					162
							21	9									
02	6132	X	4142	-0-	-1990	-0-	147	1	3977	3	N	16					178
							18	9									
03	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	169	1	4481	3	N	19					197
							21	9									
04	6570	X	4471	-0-	-2099	-0-	158	1	4303	3	N	9					206
							10	9									
05	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	164	1	4482	3	N	-0-	167	1			39

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	478	1	14719	3	N	42					116
							46	9									
01	16089	X	15154	-0-	-935	-0-	518	1	14626	3	N	9					125
							10	9									
02	14532	X	13425	-0-	-1107	-0-	469	1	12937	3	N	17					142
							19	9									
03	15748	X	14970	-0-	-778	-0-	538	1	14408	3	N	22					164
							24	9									
04	14970	X	14345	-0-	-625	-0-	499	1	13845	3	N	1					165
							1	9									
05	15159	X	14664	-0-	-495	-0-	521	1	14142	3	N	1					166
							1	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	26344	-0-	-564	-0-	567	1	25777	3	N	-0-					-0-
01	26908	X	13739	-0-	-13169	-0-	335	1	13404	3	N	-0-					-0-
02	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
03	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-					-0-
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-					-0-
05	25854	X	10990	-0-	-14864	-0-	245	1	10745	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	251	1	11405	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	6991	-0-	-5316	-0-	171	1	6820	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	9780	-0-	-1196	-0-	214	1	9566	3	N	-0-					-0-
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	312	1	13024	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	240	1	10436	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	235	1	10173	3	N	-0-					-0-

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
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	383	1	11746	3	N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	438	1	12208	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10407	-0-	-177	-0-	319	1	10088	3	N	-0-					-0-
03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	405	1	12106	3	N	-0-					-0-
04	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	379	1	12106	3	N	-0-					-0-
*05	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	381	1	11738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	357	1	10263	3	N	40					138
							44	9									
03	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	283	1	11078	3	N	38					176
							42	9									
04	11370	X	10855	-0-	-515	-0-	367	1	10453	3	N	32	184	1			24
							35	9									
*05	11811	X	10180	-0-	-1631	-0-	244	1	9905	3	N	28					52
							31	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	22064	X	19874	-0-	-2190	-0-	692	1	19090	3	N	84					165
							92	9									
03	23591	X	21671	-0-	-1920	-0-	552	1	21030	3	N	81	193	1			53
							89	9									
04	21660	X	21009	-0-	-651	-0-	735	1	20207	3	N	61					114
							67	9									
05	22103	X	21584	-0-	-519	-0-	530	1	20963	3	N	83	187	1			10
							91	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	466	1	13051	3	N	-0-					31
03	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	552	1	14915	3	N	-0-					31
04	14610	X	14301	-0-	-309	-0-	495	1	13806	3	N	-0-					31
05	15097	X	14501	-0-	-596	-0-	504	1	13997	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11709	-0-	-412	-0-	369	1	11340	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	403	1	11268	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10337	-0-	-611	-0-	330	1	10007	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11503	-0-	-618	-0-	384	1	11119	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	11486	-0-	-244	-0-	367	1	11119	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	11086	-0-	-570	-0-	362	1	10724	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12180	X	11285	-0-	-895	-0-	387	1	10898	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	11813	-0-	-1672	-0-	422	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11559	-0-	-1491	-0-	397	1	11162	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11475	-0-	-1855	-0-	398	1	11077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18116	X	15919	-0-	-2197	-0-	551	1	15368	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17658	-0-	-1810	-0-	632	1	17026	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17320	-0-	-680	-0-	601	1	16719	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	614	1	16960	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	956	1	4199	3	N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1048	1	4231	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	968	1	3852	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	1017	1	4202	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499	X	18128	-0-	-1371	-0-	594	1	17534	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	17492	-0-	-2007	-0-	587	1	16905	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	15950	-0-	-1662	-0-	528	1	15422	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	11734	-0-	-7114	-0-	390	1	11344	2	N	-0-					-0-
04	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	665	1	18566	2	N	-0-					-0-
*05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	597	1	17629	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	18988	-0-	-666	-0-	408	1	18580	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	18935	-0-	-719	-0-	654	1	18281	3	N	-0-					-0-
02	17752	X	16451	-0-	-1301	-0-	518	1	15933	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	17384	-0-	-2208	-0-	575	1	16809	3	N	-0-					-0-
04	18720	X	17341	-0-	-1379	-0-	532	1	16809	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	16879	-0-	-2062	-0-	548	1	16331	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16548	X	15669	-0-	-879	-0-	543	1	15126	3	N	-0-					-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	647	1	17414	3	N	-0-					-0-
*04	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	616	1	17060	3	N	-0-					-0-
05	17515	X	16638	-0-	-877	-0-	585	1	16053	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13804	X	13315	-0-	-489	-0-	457	1	12858	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14573	-0-	-710	-0-	519	1	14054	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14022	-0-	-768	-0-	486	1	13536	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	510	1	14053	3	N	-0-					-0-

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
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	824	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									
02	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	652	1	4079	3	Y	27					150
							30	9									
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	878	1	6088	3	Y	44	175	1			19
							48	9									
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	828	1	5517	3	Y	21					40
							23	9									
*05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	854	1	5581	3	Y	36	38	1			38
							40	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

12	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	631	1	19385	3	N	-0-					-0-
01	19933	X	19861	-0-	-72	-0-	686	1	19175	3	N	-0-					-0-
02	18004	X	17216	-0-	-788	-0-	543	1	16673	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	19139	-0-	-515	-0-	628	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	19114	-0-	-116	-0-	603	1	18511	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	19330	-0-	-541	-0-	619	1	18711	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

12	21452	X	18758	-0-	-2694	-0-	615	1	18143	2	N	-0-					-0-
01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	767	1	22094	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	18070	-0-	-858	-0-	598	1	17472	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	18506	-0-	-2295	-0-	616	1	17890	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	17784	-0-	-2976	-0-	615	1	17169	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19246	-0-	-2206	-0-	630	1	18616	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

12	27931	X	23018	-0-	-4913	-0-	728	1	22290	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	25113	-0-	-2818	-0-	871	1	24242	3	N	-0-					-0-
02	22064	X	19443	-0-	-2621	-0-	597	1	18846	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	22617	-0-	-1284	-0-	729	1	21888	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	22381	-0-	-1919	-0-	689	1	21692	3	N	-0-					-0-
05	25110	X	20883	-0-	-4227	-0-	650	1	20233	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

12	45260	X	41963	-0-	-3297	-0-	1325	1	40638	3	N	-0-					-0-
01	44671	X	43332	-0-	-1339	-0-	1499	1	41833	3	N	-0-					-0-
02	40152	X	38463	-0-	-1689	-0-	1209	1	37254	3	N	-0-					-0-
03	44454	X	41766	-0-	-2688	-0-	1368	1	40398	3	N	-0-					-0-
04	42630	X	40141	-0-	-2489	-0-	1267	1	38874	3	N	-0-					-0-
05	43338	X	40743	-0-	-2595	-0-	1302	1	39441	3	N	-0-					-0-

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
12	41788	X	38903	-0-	-2885	-0-	1229	1	37674	3	N	-0-			-0-
01	41788	X	39079	-0-	-2709	-0-	1355	1	37724	3	N	-0-			-0-
02	37744	X	33893	-0-	-3851	-0-	1040	1	32853	3	N	-0-			-0-
03	41292	X	38411	-0-	-2881	-0-	1237	1	37174	3	N	-0-			-0-
04	38340	X	30781	-0-	-7559	-0-	946	1	29835	3	N	-0-			-0-
05	39091	X	36656	-0-	-2435	-0-	1142	1	35514	3	N	-0-			-0-

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
12	32054	X	29545	-0-	-2509	-0-	934	1	28611	3	N	-0-			-0-
01	31930	X	28474	-0-	-3456	-0-	988	1	27486	3	N	-0-			-0-
02	27916	X	25532	-0-	-2384	-0-	779	1	24753	3	N	-0-			-0-
03	30907	X	28019	-0-	-2888	-0-	899	1	27120	3	N	-0-			-0-
04	29310	X	26317	-0-	-2993	-0-	809	1	25508	3	N	-0-			-0-
05	28768	X	26811	-0-	-1957	-0-	830	1	25981	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	18564	X	17642	-0-	-922	-0-	558	1	17084	3	N	-0-			-0-
03	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	710	1	20675	3	N	-0-			-0-
04	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	649	1	19678	3	N	-0-			-0-
*05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	670	1	20009	3	N	-0-			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	50902	X	46124	-0-	-4778	-0-	1008	1	45116	2	N	-0-			-0-
01	50902	X	48728	-0-	-2174	-0-	1091	1	47637	2	N	-0-			-0-
02	45360	X	44664	-0-	-696	-0-	986	1	43678	2	N	-0-			-0-
03	49042	X	46711	-0-	-2331	-0-	1037	1	45674	2	N	-0-			-0-
04	47160	X	45125	-0-	-2035	-0-	1041	1	44084	2	N	-0-			-0-
05	49445	X	46201	-0-	-3244	-0-	1008	1	45193	2	N	-0-			-0-

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
12	36084	X	17471	-0-	-18613	-0-	382	1	17089	2	N	-0-			-0-
01	36084	X	35484	-0-	-600	-0-	794	1	34690	2	N	-0-			-0-
02	32536	X	30570	-0-	-1966	-0-	675	1	29895	2	N	-0-			-0-
03	34131	X	31966	-0-	-2165	-0-	709	1	31257	2	N	-0-			-0-
04	34350	X	30715	-0-	-3635	-0-	708	1	30007	2	N	-0-			-0-
05	35495	X	30600	-0-	-4895	-0-	668	1	29932	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	719	1	19815	3	N	-0-			-0-
03	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	834	1	22202	3	N	-0-			-0-
04	20730	X	20047	-0-	-683	-0-	702	1	19345	3	N	-0-			-0-
05	21421	X	21100	-0-	-321	-0-	752	1	20348	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	304	1	8261	3	N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	330	1	8767	3	N	-0-					-0-
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	309	1	8495	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	313	1	8511	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	22400	X	5765	-0-	-16635	-0-	128	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	598	1	25219	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	22242	-0-	-498	-0-	489	1	21753	3	N	-0-					-0-
05	22940	X	22015	-0-	-925	-0-	489	1	21526	3	N	-0-					-0-

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
12	20243	X	20194	-0-	-49	-0-	434	1	19760	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	482	1	19381	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	17424	-0-	-860	-0-	396	1	17028	3	N	-0-					-0-
03	20243	X	19256	-0-	-987	-0-	458	1	18798	3	N	-0-					-0-
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	411	1	18021	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	18220	-0-	-1651	-0-	412	1	17808	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	915	1	2820	3	Y	-0-					145
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1050	1	3890	3	Y	53	181	1			17
							58	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1058	1	5014	3	Y	-0-					17
*05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1077	1	4658	3	Y	-0-					17

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
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									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1027	1	3142	3	N	30					159
							33	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1140	1	3450	3	N	32					191
							35	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1121	1	2995	3	N	16	165	1			42
							18	9									
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1103	1	2350	3	N	22					64
							24	9									

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
12	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	285	1	12981	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	309	1	12408	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	11418	-0-	-538	-0-	254	1	11164	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12375	-0-	-862	-0-	292	1	12083	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12353	-0-	-247	-0-	270	1	12083	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12028	-0-	-992	-0-	273	1	11755	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
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-
02	21672	X	19319	-0-	-2353	-0-	427	1	18892	3	N	-0-			-0-
03	22475	X	20629	-0-	-1846	-0-	482	1	20147	3	N	-0-			-0-
04	21090	X	20132	-0-	-958	-0-	446	1	19686	3	N	-0-			-0-
05	21700	X	18775	-0-	-2925	-0-	422	1	18353	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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-
02	19572	X	18710	-0-	-862	-0-	1056	1	17654	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	20455	-0-	-780	-0-	881	1	19574	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	18591	-0-	-1659	-0-	1043	1	17548	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	19477	-0-	-1231	-0-	931	1	18546	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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-
02	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	419	1	11964	3	N	-0-			-0-
03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	457	1	12390	3	N	-0-			-0-
04	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	427	1	12027	3	N	-0-			-0-
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	226	1	6236	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

12	21762	X	18904	-0-	-2858	-0-	413	1	18491	2	N	-0-			-0-
01	21638	X	18629	-0-	-3009	-0-	417	1	18212	2	N	-0-			-0-
02	18452	X	17004	-0-	-1448	-0-	376	1	16628	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	18588	-0-	-1128	-0-	413	1	18175	2	N	-0-			-0-
04	19080	X	17562	-0-	-1518	-0-	405	1	17157	2	N	-0-			-0-
*05	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	413	1	18515	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

12	22165	X	21909	-0-	-256	-0-	692	1	21217	3	N	-0-			-0-
01	22165	X	21163	-0-	-1002	-0-	734	1	20429	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	18544	-0-	-1476	-0-	573	1	17971	3	N	-0-			-0-
03	21328	X	21041	-0-	-287	-0-	677	1	20364	3	N	-0-			-0-
04	20640	X	15244	-0-	-5396	-0-	475	1	14769	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	20368	-0-	-960	-0-	639	1	19729	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

12	10602	X	9287	-0-	-1315	-0-	200	1	9087	3	N	-0-			-0-
01	10602	X	9567	-0-	-1035	-0-	232	1	9335	3	N	-0-			-0-
02	9576	X	9367	-0-	-209	-0-	210	1	9157	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	231	1	9493	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9706	-0-	-14	-0-	213	1	9493	3	N	-0-			-0-
05	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	218	1	9469	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

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-
02	21280	X	19474	-0-	-1806	-0-	428	1	19046	3	N	-0-			-0-
03	23560	X	19728	-0-	-3832	-0-	458	1	19270	3	N	-0-			-0-
04	22260	X	20908	-0-	-1352	-0-	464	1	20444	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21147	-0-	-1390	-0-	472	1	20675	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	21532	X	19415	-0-	-2117	-0-	748	1	18667	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	20752	-0-	-3087	-0-	297	1	20455	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	21629	-0-	-571	-0-	1058	1	20571	2	N	-0-					-0-
*05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	2486	1	21495	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

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									
02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	66	1	13752	3	N	-0-					29
03	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	113	110	1			32
							17365	3	124	9							
04	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	-0-					32
							17387	3									
*05	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	-0-					32
							13282	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

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							
02	11424	X	10438	-0-	-986	-0-	47	1	10317	3	N	67	182	1			172
							74	9									
03	12648	X	11325	-0-	-1323	-0-	69	1	5	2	N	35					207
							11212	3	39	9							
04	12240	X	11135	-0-	-1105	-0-	74	1	1	2	N	54	179	1			82
							11001	3	59	9							
05	12090	X	11057	-0-	-1033	-0-	71	1	2	2	N	103					185
							10871	3	113	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

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							
02	11844	X	10770	-0-	-1074	-0-	49	1	1	2	N	41					219
							10675	3	45	9							
03	12927	X	11030	-0-	-1897	-0-	67	1	5	2	N	40	185	1			74
							10914	3	44	9							
04	11940	X	11040	-0-	-900	-0-	74	1	10921	3	N	41					115
							45	9									
05	11935	X	11355	-0-	-580	-0-	74	1	2	2	N	59					174
							11214	3	65	9							

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
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							
02	15568	X	14149	-0-	-1419	-0-	64	1	13995	3	N	82	184	1			184
							90	9									
03	16368	X	14644	-0-	-1724	-0-	89	1	7	2	N	75	175	1			84
							14465	3	83	9							
04	15480	X	14287	-0-	-1193	-0-	95	1	14054	3	N	125					209
							138	9									
05	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	92	1	2	2	N	60					269
							14044	3	66	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

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-
02	11732	X	10137	-0-	-1595	-0-	317	1	9820	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10188	-0-	-1716	-0-	308	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9275	-0-	-2125	-0-	306	1	8969	2	N	-0-					-0-
*05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	457	1	12463	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

12	11098	X	9938	-0-	-1160	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	9700	-0-	-1150	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8861	-0-	-547	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9362	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

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-
02	13860	X	10353	-0-	-3507	-0-	324	1	10029	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14004	-0-	-1031	-0-	423	1	13581	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13533	-0-	-777	-0-	447	1	13086	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13943	-0-	-627	-0-	494	1	13449	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

12	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	619	1	19093	3	N	51					93
							56	9									
01	19282	X	18741	-0-	-541	-0-	642	1	18062	3	N	34					127
							37	9									
02	17668	X	17145	-0-	-523	-0-	611	1	16495	3	N	35					162
							39	9									
03	19561	X	18643	-0-	-918	-0-	684	1	17908	3	N	46	181	1			27
							51	9									
04	18930	X	17648	-0-	-1282	-0-	628	1	17006	3	N	13					40
							14	9									
05	19251	X	17143	-0-	-2108	-0-	621	1	16496	3	N	24					64
							26	9									

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
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-
02	19320	X	18337	-0-	-983	-0-	388	1	17949	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	19699	-0-	-1691	-0-	399	1	19300	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	19007	-0-	-1693	-0-	378	1	18629	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	18151	-0-	-2991	-0-	380	1	17771	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8456	X	6714	-0-	-1742	-0-	82	1	6632	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	5571	-0-	-3264	-0-	303	1	2	2	N	-0-					-0-
							5266	3									
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	382	1	8271	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	381	1	17354	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	17059	-0-	-487	-0-	414	1	16645	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14995	-0-	-629	-0-	338	1	14657	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16930	-0-	-492	-0-	398	1	16532	3	N	-0-					-0-
04	16860	X	15613	-0-	-1247	-0-	353	1	15260	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	15621	-0-	-1801	-0-	355	1	15266	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16632	X	14682	-0-	-1950	-0-	310	1	14372	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17260	-0-	-38	-0-	349	1	16911	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	16265	-0-	-415	-0-	323	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	14528	-0-	-2677	-0-	304	1	14224	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12292	X	11508	-0-	-784	-0-	262	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	7427	-0-	-6616	-0-	195	1	7232	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	8260	-0-	-5330	-0-	845	1	7415	3	N	-0-					-0-
*05	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	2032	1	12908	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25536	X	23735	-0-	-1801	-0-	502	1	23233	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	26621	-0-	-1093	-0-	539	1	26082	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	25225	-0-	-1595	-0-	501	1	24724	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	25627	-0-	-1405	-0-	536	1	25091	2	N	-0-					-0-

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
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
02	8904	X	6981	-0-	-1923	-0-	6901	3	80	9	N	73					196
03	9300	X	7540	-0-	-1760	-0-	7478	3	62	9	N	56	170	1			82
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7287	3	87	9	N	79					161
05	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	7407	3	55	9	N	50	166	1			45

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

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							
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	71	1	14924	3	N	138					178
							152	9									
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	181	177	1			182
							15844	3	199	9							
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	108	1	15428	3	N	108	174	1			116
							119	9									
*05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	100	176	1			40
							15714	3	110	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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-
02	20216	X	15657	-0-	-4559	-0-	523	1	15134	3	N	-0-					-0-
03	22382	X	19569	-0-	-2813	-0-	680	1	18889	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	16434	-0-	-5226	-0-	553	1	15881	3	N	-0-					-0-
05	22382	X	3779	-0-	-18603	-0-	129	1	3650	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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									
02	12096	X	11677	-0-	-419	-0-	784	1	10886	3	N	6					130
							7	9									
03	13392	X	11198	-0-	-2194	-0-	840	1	10354	3	N	4					134
							4	9									
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12694	3	6	9	N	5					139
05	12927	X	8790	-0-	-4137	-0-	463	1	8321	3	N	5					144
							6	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

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-
02	T. A.		15823	-0-	15823	54947	389	1	15434	3	Y	-0-					-0-
03	71513	X	16566	-0-	-54947	-0-	427	1	16139	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	15600	-0-	-600	-0-	383	1	15217	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	13161	-0-	-3579	-0-	474	1	12687	3	Y	-0-					-0-

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
12	12958	X	10918	-0-	-2040	-0-	1186	1	9700	3	Y	29					113
							32	9									
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1541	1	13810	3	Y	35					148
							39	9									
02	12488	X	11189	-0-	-1299	-0-	1159	1	9999	3	Y	28					176
							31	9									
03	13826	X	11776	-0-	-2050	-0-	1420	1	10325	3	Y	28	173	1			31
							31	9									
04	13380	X	11218	-0-	-2162	-0-	1348	1	9808	3	Y	56					87
							62	9									
05	13826	X	12123	-0-	-1703	-0-	1429	1	10666	3	Y	25					112
							28	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

12	11935	X	11554	-0-	-381	-0-	11376	3	178	9	N	162	178	1			76
01	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11217	3	202	9	N	184	185	1			75
02	10780	X	10104	-0-	-676	-0-	9979	3	125	9	N	114					189
03	11687	X	11110	-0-	-577	-0-	10853	3	257	9	N	234	354	1			69
04	11250	X	10790	-0-	-460	-0-	10715	3	75	9	N	68					137
05	11563	X	7603	-0-	-3960	-0-	7430	3	173	9	N	157	180	1			114

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

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-
02	16996	X	14482	-0-	-2514	-0-	306	1	14176	2	N	-0-					-0-
03	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	432	1	20900	2	N	-0-					-0-
04	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	448	1	22095	2	N	-0-					-0-
*05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	466	1	21815	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

12	17360	X	10104	-0-	-7256	-0-	756	1	9348	3	N	-0-					-0-
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	28	1	17853	3	N	-0-					-0-
02	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17642	3			N	-0-					-0-
03	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
04	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-
*05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

12	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	8824	-0-	-2880	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	11176	-0-	-1658	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11089	-0-	-1121	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	10937	-0-	-1556	-0-	10937	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	10147	-0-	-7430	-0-	1456	1	8652	3	Y	35					73
							39	9									
01	17577	X	364	-0-	-17213	-0-	354	1	10	9	Y	9					82
02	13160	X	9655	-0-	-3505	-0-	1294	1	8305	3	Y	51					133
							56	9									
03	13764	X	1188	-0-	-12576	-0-	1178	1	10	9	Y	9					142
04	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1561	1	11498	3	Y	116	169	1			89
							128	9									
05	10695	X	1196	-0-	-9499	-0-	1178	1	18	9	Y	16					105

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

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-
02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	309	1	14299	2	N	-0-					-0-
03	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	311	1	15060	2	N	-0-					-0-
04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	289	1	14274	2	N	-0-					-0-
*05	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	330	1	15431	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	529	1	4184	3	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	550	1	3649	3	N	-0-					-0-
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	485	1	601	3	N	-0-					-0-
03	620	X	424	-0-	-196	-0-	424	1			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	523	1	1563	3	N	-0-					-0-
*05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	920	1	9466	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	274	1	13197	3	N	-0-					-0-
01	16337	X	14567	-0-	-1770	-0-	491	1	14076	3	N	-0-					-0-
02	14756	X	12742	-0-	-2014	-0-	337	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	13394	-0-	-2943	-0-	473	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	3949	-0-	-14801	-0-	821	1	3128	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	6591	-0-	-7979	-0-	630	1	5961	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

12	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	738	1	10112	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	954	-0-	-9307	-0-	691	1	263	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	3239	-0-	-2473	-0-	562	1	2677	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	644	-0-	-9617	-0-	644	1			N	-0-					-0-
04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	685	1	11223	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	744	1	8904	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
01	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
02	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
03	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	3			N	-0-					-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
*05	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29596	X	27045	-0-	-2551	-0-	572	1	26473	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	29626	-0-	-2335	-0-	600	1	29026	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	28116	-0-	-1944	-0-	558	1	27558	2	N	-0-					-0-
05	30008	X	28412	-0-	-1596	-0-	595	1	27817	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-
02	7308	X	744	-0-	-6564	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	950	-0-	-7141	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	970	-0-	-6170	-0-	19	1	951	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	842	-0-	-6536	-0-	18	1	824	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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-
02	15204	X	13109	-0-	-2095	-0-	466	1	12643	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14991	-0-	-1501	-0-	558	1	14433	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	502	1	13513	3	N	-0-					-0-
*05	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	525	1	13792	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

12	21421	X	20602	-0-	-819	-0-	645	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									
02	19348	X	17527	-0-	-1821	-0-	615	1	16836	3	N	69					139
							76	9									
03	21421	X	19412	-0-	-2009	-0-	710	1	18626	3	N	69	172	1			36
							76	9									
04	20220	X	18468	-0-	-1752	-0-	653	1	17751	3	N	58					94
							64	9									
05	20212	X	18818	-0-	-1394	-0-	675	1	18082	3	N	55					149
							61	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

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-
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1074	1	7947	3	N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1164	1	7769	3	N	-0-					-0-
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1096	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	1050	1	5911	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

12	35340	X	34016	-0-	-1324	-0-	1074	1	32942	3	N	-0-					-0-
01	35340	X	33303	-0-	-2037	-0-	1154	1	32149	3	N	-0-					-0-
02	31920	X	30178	-0-	-1742	-0-	925	1	29253	3	N	-0-					-0-
03	34875	X	32925	-0-	-1950	-0-	1058	1	31867	3	N	-0-					-0-
04	32220	X	31257	-0-	-963	-0-	968	1	30289	3	N	-0-					-0-
05	33418	X	31640	-0-	-1778	-0-	992	1	30648	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	713	1	9612	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	9425	-0-	-92	-0-	709	1	8716	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	6004	-0-	-2592	-0-	644	1	5360	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	6844	-0-	-3448	-0-	552	1	6292	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	7515	-0-	-2445	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7574	-0-	-2718	-0-	7574	3			N	-0-					-0-

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
12	6262	X	2256	-0-	-4006	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	7	-0-	-6131	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	27300	X	22751	-0-	-4549	-0-	481	1	22270	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	24861	-0-	-4186	-0-	503	1	24358	2	N	-0-					-0-
04	26460	X	23578	-0-	-2882	-0-	468	1	23110	2	N	-0-					-0-
05	25203	X	23786	-0-	-1417	-0-	498	1	23288	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	465	1	21522	2	N	-0-					-0-
03	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	475	1	22990	2	N	-0-					-0-
04	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	434	1	21440	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	22346	-0-	-1028	-0-	468	1	21878	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	24332	X	22366	-0-	-1966	-0-	473	1	21893	2	N	-0-					-0-
03	25916	X	24197	-0-	-1719	-0-	490	1	23707	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	22957	-0-	-1463	-0-	456	1	22501	2	N	-0-					-0-
05	25141	X	23413	-0-	-1728	-0-	490	1	22923	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	540	1	24984	2	N	-0-					-0-
03	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	559	1	27079	2	N	-0-					-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	521	1	25691	2	N	-0-					-0-
*05	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	535	1	25007	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	580	1	26873	2	N	-0-					-0-
03	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	593	1	28686	2	N	-0-					-0-
04	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	563	1	27802	2	N	-0-					-0-
*05	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	603	1	28194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	789	1	10827	3	Y	-0-					2
03	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	553	1	11924	3	Y	-0-					2
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	869	1	10087	3	Y	-0-					2
05	12865	X	9676	-0-	-3189	-0-	814	1	8862	3	Y	-0-					2

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
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-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	135	1	5637	3	N	-0-					-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	206	1	8220	3	N	-0-					-0-
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	744	1	8626	3	N	-0-					-0-
*05	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	737	1	8015	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21336	X	7	-0-	-21329	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	5639	-0-	-8701	-0-	495	1	5144	2	N	-0-					-0-
*05	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	1064	1	16422	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	48	1	10677	3	N	43					129
							47	9									
03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	47	1	3	2	N	45					174
							7667	3	50	9							
04	8490	X	6983	-0-	-1507	-0-	46	1	6851	3	N	78					252
							86	9									
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	5					257

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14784	X	13312	-0-	-1472	-0-	281	1	13031	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	14364	-0-	-1446	-0-	291	1	14073	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13782	-0-	-1158	-0-	274	1	13508	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13896	-0-	-1263	-0-	291	1	13605	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21588	X	16874	-0-	-4714	-0-	357	1	16517	2	N	-0-					-0-
03	22475	X	18420	-0-	-4055	-0-	373	1	18047	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	19406	-0-	-964	-0-	385	1	19021	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19169	-0-	-1167	-0-	401	1	18768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12320	X	11531	-0-	-789	-0-	244	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12303	-0-	-1337	-0-	249	1	12054	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11917	-0-	-1163	-0-	237	1	11680	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	11906	-0-	-1610	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	247	1	11441	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	268	1	12985	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	12409	-0-	-1211	-0-	246	1	12163	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12492	-0-	-1210	-0-	262	1	12230	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	570	1	1759	3	N	-0-					22
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	1	2	N	69					91
							3106	3	76	9							
04	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	617	1	2337	3	N	30	101	1			20
							33	9									
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	653	1	1	2	N	-0-					20
							2222	3									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3780	X	2844	-0-	-936	-0-	484	1	2360	3	N	-0-					44
03	4185	X	2022	-0-	-2163	-0-	493	1	1	2	N	-0-					44
							1528	3									
04	4050	X	2665	-0-	-1385	-0-	519	1	2146	3	N	-0-					44
05	4185	X	2044	-0-	-2141	-0-	498	1	1546	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18508	X	16465	-0-	-2043	-0-	348	1	16117	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	17610	-0-	-2075	-0-	356	1	17254	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	16660	-0-	-2240	-0-	331	1	16329	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	17103	-0-	-1993	-0-	358	1	16745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	87	1	19556	3	N	-0-					54
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	23					77
							20348	3	25	9							
04	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	10	69	1			18
							21576	3	11	9							
*05	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	135	1	4	2	N	-0-					18
							21153	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

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-
02	23576	X	21600	-0-	-1976	-0-	457	1	21143	2	N	-0-					-0-
03	25637	X	23345	-0-	-2292	-0-	473	1	22872	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	22147	-0-	-2453	-0-	440	1	21707	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22103	-0-	-2790	-0-	463	1	21640	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
01	5301	X	892	-0-	-4409	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	4788	X	690	-0-	-4098	-0-	690	1			N	-0-					-0-
03	5301	X	928	-0-	-4373	-0-	928	1			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

12	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1360	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									
02	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	1286	1	13480	3	N	41					110
							45	9									
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	1403	1	13754	3	N	47					157
							52	9									
04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1336	1	13277	3	N	69					226
							76	9									
05	14942	X	10063	-0-	-4879	-0-	1215	1	8830	3	N	16					242
							18	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

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-
02	16576	X	10693	-0-	-5883	-0-	226	1	10467	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	11504	-0-	-6104	-0-	233	1	11271	2	N	-0-					-0-
04	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	289	1	14252	2	N	-0-					-0-
*05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	319	1	14909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	20860	X	18679	-0-	-2181	-0-	395	1	18284	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	20680	-0-	-1950	-0-	419	1	20261	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	20102	-0-	-1528	-0-	399	1	19703	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	21224	-0-	-538	-0-	444	1	20780	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

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-
02	13580	X	9089	-0-	-4491	-0-	612	1	8477	3	N	-0-			-0-
03	15035	X	10502	-0-	-4533	-0-	783	1	9719	3	N	-0-			-0-
04	13380	X	9112	-0-	-4268	-0-	665	1	8447	3	N	-0-			-0-
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	791	1	10417	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

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-
02	22960	X	20924	-0-	-2036	-0-	442	1	20482	2	N	-0-			-0-
03	24955	X	22600	-0-	-2355	-0-	457	1	22143	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	20857	-0-	-2903	-0-	414	1	20443	2	N	-0-			-0-
*05	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	505	1	23632	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	1133	1	7190	3	Y	-0-			-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1112	1	6002	3	Y	-0-			-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1047	1	6514	3	Y	-0-			-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	1171	1	7161	3	Y	-0-			-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1096	1	6227	3	Y	-0-			-0-
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1151	1	6779	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

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-
02	21672	X	20458	-0-	-1214	-0-	433	1	20025	2	N	-0-			-0-
03	23994	X	22192	-0-	-1802	-0-	449	1	21743	2	N	-0-			-0-
04	23220	X	21518	-0-	-1702	-0-	427	1	21091	2	N	-0-			-0-
05	23839	X	18473	-0-	-5366	-0-	387	1	18086	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

12	13826	X	12538	-0-	-1288	-0-	12538	3			N	-0-			-0-
01	13826	X	11945	-0-	-1881	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
02	12488	X	10190	-0-	-2298	-0-	10190	3			N	-0-			-0-
03	13826	X	10228	-0-	-3598	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
04	13380	X	13207	-0-	-173	-0-	13207	3			N	-0-			-0-
05	12524	X	11597	-0-	-927	-0-	11597	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

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-
02	26768	X	25416	-0-	-1352	-0-	537	1	24879	2	N	-0-			-0-
03	29450	X	26982	-0-	-2468	-0-	546	1	26436	2	N	-0-			-0-
04	28500	X	25476	-0-	-3024	-0-	506	1	24970	2	N	-0-			-0-
05	29450	X	26293	-0-	-3157	-0-	550	1	25743	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16716	X	15670	-0-	-1046	-0-	61	1	15609	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	16987	-0-	-1179	-0-	88	1	8	2	N	-0-					-0-
							16891	3									
04	17580	X	16420	-0-	-1160	-0-	93	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	18073	X	16374	-0-	-1699	-0-	91	1	3	2	N	-0-					-0-
							16280	3									

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
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									
02	20132	X	17824	-0-	-2308	-0-	69	1	1	2	N	-0-					-0-
							17754	3									
03	21266	X	18796	-0-	-2470	-0-	97	1	9	2	N	-0-					-0-
							18690	3									
04	20460	X	17375	-0-	-3085	-0-	99	1	1	2	N	-0-					-0-
							17275	3									
05	20708	X	18156	-0-	-2552	-0-	101	1	3	2	N	-0-					-0-
							18052	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5320	X	4973	-0-	-347	-0-	111	1	4862	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	125	1	5181	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	116	1	4993	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	114	1	5129	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27524	X	25098	-0-	-2426	-0-	531	1	24567	2	N	-0-					-0-
03	30473	X	27119	-0-	-3354	-0-	549	1	26570	2	N	-0-					-0-
04	29190	X	28648	-0-	-542	-0-	569	1	28079	2	N	-0-					-0-
05	29016	X	25107	-0-	-3909	-0-	526	1	24581	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18340	X	14358	-0-	-3982	-0-	316	1	14042	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17846	-0-	-1963	-0-	413	1	17433	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	15500	-0-	-3760	-0-	341	1	15159	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	17067	-0-	-2835	-0-	383	1	16684	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20580	X	17101	-0-	-3479	-0-	362	1	16739	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	18048	-0-	-3590	-0-	365	1	17683	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	508	-0-	-20432	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29288	X	25329	-0-	-3959	-0-	536	1	24793	2	N	-0-					-0-
03	32426	X	28971	-0-	-3455	-0-	586	1	28385	2	N	-0-					-0-
04	31380	X	27492	-0-	-3888	-0-	546	1	26946	2	N	-0-					-0-
05	29450	X	27691	-0-	-1759	-0-	580	1	27111	2	N	-0-					-0-

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
12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
*05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17864	X	16604	-0-	-1260	-0-	351	1	16253	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	363	1	17561	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	16667	-0-	-2413	-0-	331	1	16336	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	17139	-0-	-2577	-0-	359	1	16780	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					-0-
03	10323	X	122	-0-	-10201	-0-	122	1			N	-0-					-0-
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	468	1	406	3	N	-0-					-0-
*05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	680	1	12121	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	22456	X	18733	-0-	-3723	-0-	83	1	18650	3	N	-0-					39
03	23281	X	20953	-0-	-2328	-0-	124	1	10	2	N	113	51	1			101
							20695	3	124	9							
04	21720	X	19572	-0-	-2148	-0-	128	1	1	2	N	-0-					101
							19443	3									
05	22320	X	20301	-0-	-2019	-0-	129	1	4	2	N	-0-					101
							20168	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	704	1	19507	3	N	80					191
							88	9									
03	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	786	1	20804	3	N	85	175	1			101
							94	9									
04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	724	1	19934	3	N	90					191
							99	9									
*05	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	744	1	20072	3	N	50	171	1			70
							55	9									

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
12	25420	X	24223	-0-	-1197	-0-	758	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									
02	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	820	1	22577	3	N	127					151
							140	9									
03	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	932	1	24644	3	N	94	181	1			64
							103	9									
04	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	898	1	24699	3	N	70					134
							77	9									
*05	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	931	1	25186	3	N	75					209
							83	9									

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
12	10106	X	5333	-0-	-4773	-0-	844	1	4489	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	3574	-0-	-6532	-0-	599	1	2975	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	3172	-0-	-5956	-0-	546	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	758	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	745	1	5520	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4270	-0-	-1062	-0-	624	1	3646	3	N	-0-					-0-

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
12	10478	X	2987	-0-	-7491	-0-	437	1	2550	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	8074	-0-	-2404	-0-	589	1	7485	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	2875	-0-	-6589	-0-	532	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	351	-0-	-9755	-0-	323	1	28	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	13	-0-	-10127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	3			N	-0-					-0-
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-					-0-
02	15120	X	13433	-0-	-1687	-0-	13433	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	13485	-0-	-3255	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	16110	-0-	-90	-0-	16110	3			N	-0-					-0-
*05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-					-0-

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
12	12617	X	11851	-0-	-766	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	10301	-0-	-2316	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			N	-0-					-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
*05	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-					-0-

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
12	12524	X	45	-0-	-12479	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	303	-0-	-12221	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	382	1	11282	3	N	-0-					-0-
03	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	967	1	21449	3	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1030	1	23094	3	N	-0-					-0-
*05	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	1044	1	21045	3	N	-0-					-0-

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
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	763	1	13821	3	N	-0-					-0-
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	691	1	10971	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	28	1	11427	3	N	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	3			N	-0-					-0-
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
*05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-					-0-

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
12	11532	X	8839	-0-	-2693	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9905	-0-	-1596	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	7426	-0-	-2262	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	193	-0-	-9417	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	14	-0-	-9586	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2759	X	531	-0-	-2228	-0-	530	1	1	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	664	-0-	-2095	-0-	663	1	1	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	519	-0-	-1973	-0-	518	1	1	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	490	1	28	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	30270	3			N	-0-					-0-
01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	3			N	-0-					-0-
02	23044	X	20987	-0-	-2057	-0-	20987	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	553	-0-	-24960	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	24690	X	554	-0-	-24136	-0-	554	1			N	-0-					-0-
05	25513	X	615	-0-	-24898	-0-	615	1			N	-0-					-0-

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
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	152	1	10547	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	385	1	9496	3	N	-0-					-0-
03	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	117	1	27538	3	N	-0-					-0-
04	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	3			N	-0-					-0-
*05	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	26880	X	16686	-0-	-10194	-0-	353	1	16333	2	N	-0-					-0-
03	28210	X	844	-0-	-27366	-0-	17	1	827	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	-0-	-0-	-26640	-0-					N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-

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
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							
02	11284	X	41	-0-	-11243	-0-	41	3			N	-0-					30
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					30
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					30
05	11191	X	622	-0-	-10569	-0-	541	1	81	9	N	74	99	1			5

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
12	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	9767	-0-	-618	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8786	-0-	-594	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9315	-0-	-735	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9464	-0-	-673	-0-	9464	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	421	1	19508	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	19882	-0-	-1725	-0-	402	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	20910	X	15540	-0-	-5370	-0-	309	1	15231	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	13555	-0-	-8052	-0-	284	1	13271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10794	-0-	-1110	-0-	236	1	10558	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10660	-0-	-1244	-0-	239	1	10421	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9268	-0-	-1148	-0-	205	1	9063	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	232	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	226	1	9582	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9516	-0-	-1272	-0-	208	1	9308	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

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-
02	19124	X	8504	-0-	-10620	-0-	688	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	19995	X	7552	-0-	-12443	-0-	536	1	7016	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	16562	-0-	-1498	-0-	464	1	16098	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17461	-0-	-364	-0-	366	1	17095	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

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-
02	16688	X	14823	-0-	-1865	-0-	313	1	14510	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	17125	-0-	-1134	-0-	347	1	16778	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15103	-0-	-2777	-0-	300	1	14803	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	337	1	15742	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

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-
02	19628	X	17589	-0-	-2039	-0-	372	1	17217	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	19413	-0-	-1698	-0-	393	1	19020	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	17802	-0-	-1788	-0-	354	1	17448	2	N	-0-			-0-
*05	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	525	1	24531	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-
02	24108	X	23704	-0-	-404	-0-	501	1	23203	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	25921	-0-	-770	-0-	525	1	25396	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	24376	-0-	-1454	-0-	484	1	23892	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	24982	-0-	-1709	-0-	523	1	24459	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-
02	25256	X	22023	-0-	-3233	-0-	466	1	21557	2	N	-0-			-0-
03	25978	X	4680	-0-	-21298	-0-	95	1	4585	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	15	-0-	-25125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	25978	X	40	-0-	-25938	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	394	1	2639	3	N	-0-			-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	2710	1	9368	3	N	-0-			-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	454	1	7688	3	N	-0-			-0-
*05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1405	1	6260	3	N	-0-			-0-

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
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							
02	17136	X	11569	-0-	-5567	-0-	493	1	11002	3	N	67	82	1			82
							74	9									
03	18972	X	608	-0-	-18364	-0-	446	1	162	9	N	147	182	1			47
04	15570	X	677	-0-	-14893	-0-	460	1	217	9	N	197	182	1			62
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	128	126	1			64

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23604	X	20979	-0-	-2625	-0-	444	1	20535	2	N	-0-					-0-
03	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	617	1	29872	2	N	-0-					-0-
04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	563	1	27778	2	N	-0-					-0-
*05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	561	1	26239	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
01	10850	X	24	-0-	-10826	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	781	1	11546	2	N	-0-					-0-
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	541	1	21591	2	N	-0-					-0-
04	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	410	1	20239	2	N	-0-					-0-
*05	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	434	1	20301	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25732	X	19610	-0-	-6122	-0-	415	1	19195	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	25385	-0-	-1957	-0-	514	1	24871	2	N	-0-					-0-
04	25710	X	23768	-0-	-1942	-0-	472	1	23296	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	23783	-0-	-1916	-0-	498	1	23285	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22288	X	18997	-0-	-3291	-0-	402	1	18595	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	21552	-0-	-2008	-0-	436	1	21116	2	N	-0-					-0-
04	22140	X	20187	-0-	-1953	-0-	401	1	19786	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	20344	-0-	-674	-0-	426	1	19918	2	N	-0-					-0-

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
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-			-0-
01	12369	X	11483	-0-	-886	-0-	245	1	11238	2	N	-0-			-0-
02	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	285	1	13202	2	N	-0-			-0-
03	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	435	1	21078	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	477	1	23553	2	N	-0-			-0-
*05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	400	1	18700	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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-
02	12040	X	11376	-0-	-664	-0-	926	1	10450	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12096	-0-	-1234	-0-	1004	1	11092	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	11043	-0-	-1857	-0-	954	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	7321	-0-	-6009	-0-	912	1	6409	2	N	-0-			-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

12	33883	X	31310	-0-	-2573	-0-	669	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							
02	30604	X	27614	-0-	-2990	-0-	664	1	26918	3	N	29			37
							32	9							
03	33232	X	29409	-0-	-3823	-0-	740	1	28647	3	N	20			57
							22	9							
04	31050	X	28113	-0-	-2937	-0-	675	1	27420	3	N	16			73
							18	9							
05	31031	X	29475	-0-	-1556	-0-	717	1	28743	3	N	14			87
							15	9							

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

12	18755	X	15378	-0-	-3377	-0-	484	1	14894	3	N	-0-			44
01	18755	X	18501	-0-	-254	-0-	635	1	17856	3	N	9			53
							10	9							
02	16940	X	16304	-0-	-636	-0-	559	1	15721	3	N	22			75
							24	9							
03	18755	X	17682	-0-	-1073	-0-	632	1	17050	3	N	-0-			75
04	17910	X	17008	-0-	-902	-0-	592	1	16414	3	N	2			77
							2	9							
05	18507	X	17347	-0-	-1160	-0-	608	1	16739	3	N	-0-			77

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

12	21266	X	19440	-0-	-1826	-0-	19440	3			N	-0-			-0-
01	21080	X	18699	-0-	-2381	-0-	18699	3			N	-0-			-0-
02	19040	X	16819	-0-	-2221	-0-	16819	3			N	-0-			-0-
03	20677	X	18437	-0-	-2240	-0-	18437	3			N	-0-			-0-
04	20010	X	16893	-0-	-3117	-0-	16893	3			N	-0-			-0-
05	19437	X	16939	-0-	-2498	-0-	16939	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

12	23870	X	21921	-0-	-1949	-0-	21921	3			N	-0-			-0-
01	23870	X	21253	-0-	-2617	-0-	21253	3			N	-0-			-0-
02	21196	X	18911	-0-	-2285	-0-	18911	3			N	-0-			-0-
03	23002	X	20948	-0-	-2054	-0-	20948	3			N	-0-			-0-
04	22260	X	19446	-0-	-2814	-0-	19446	3			N	-0-			-0-
05	21917	X	19181	-0-	-2736	-0-	19181	3			N	-0-			-0-

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
12	29760	X	28151	-0-	-1609	-0-	28151	3			N	-0-					-0-
01	29481	X	27469	-0-	-2012	-0-	27469	3			N	-0-					-0-
02	26628	X	22946	-0-	-3682	-0-	22946	3			N	-0-					-0-
03	28923	X	25532	-0-	-3391	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
04	27240	X	24247	-0-	-2993	-0-	24247	3			N	-0-					-0-
05	28148	X	24850	-0-	-3298	-0-	24850	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13384	X	619	-0-	-12765	-0-	13	1	606	2	N	-0-					-0-
03	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	365	1	17650	2	N	-0-					-0-
04	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	400	1	19732	2	N	-0-					-0-
*05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	413	1	19305	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	35672	X	21906	-0-	-13766	-0-	1237	1	20669	2	N	-0-					-0-
03	39494	X	36330	-0-	-3164	-0-	1564	1	34766	2	N	-0-					-0-
04	38220	X	9830	-0-	-28390	-0-	552	1	9278	2	N	-0-					-0-
05	38781	X	13451	-0-	-25330	-0-	643	1	12808	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	28336	X	25550	-0-	-2786	-0-	540	1	25010	2	N	-0-					-0-
03	31372	X	29384	-0-	-1988	-0-	595	1	28789	2	N	-0-					-0-
04	28800	X	28075	-0-	-725	-0-	558	1	27517	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	28615	-0-	-804	-0-	599	1	28016	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	12068	X	11570	-0-	-498	-0-	986	1	10450	3	N	122	177	1			146
							134	9									
03	13361	X	11920	-0-	-1441	-0-	427	1	11418	3	N	68	178	1			36
							75	9									
04	12930	X	9444	-0-	-3486	-0-	326	1	9044	3	N	67					103
							74	9									
05	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	423	1	8630	3	N	92	172	1			23
							101	9									

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
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-
02	30716	X	27972	-0-	-2744	-0-	1579	1	26393	2	N	-0-					-0-
03	31837	X	27896	-0-	-3941	-0-	1201	1	26695	2	N	-0-					-0-
04	31290	X	8691	-0-	-22599	-0-	488	1	8203	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	24402	-0-	-7931	-0-	1167	1	23235	2	N	-0-					-0-

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
12	18507	X	8413	-0-	-10094	-0-	8413	3			N	-0-					60
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					60
02	10948	X	3308	-0-	-7640	-0-	3308	3			N	-0-					60
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					60
04	8130	X	2214	-0-	-5916	-0-	2214	3			N	-0-					60
05	8401	X	3745	-0-	-4656	-0-	3745	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
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-
02	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1004	1	12552	2	N	-0-					-0-
03	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1150	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1095	1	12594	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	13036	-0-	-232	-0-	1121	1	11915	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	27944	X	23585	-0-	-4359	-0-	499	1	23086	2	N	-0-					-0-
03	28675	X	25504	-0-	-3171	-0-	516	1	24988	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	24599	-0-	-2011	-0-	489	1	24110	2	N	-0-					-0-
05	26505	X	23767	-0-	-2738	-0-	498	1	23269	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	27020	X	23737	-0-	-3283	-0-	502	1	23235	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	25489	-0-	-2225	-0-	516	1	24973	2	N	-0-					-0-
04	26280	X	24663	-0-	-1617	-0-	490	1	24173	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	25242	-0-	-1418	-0-	528	1	24714	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	490	1	22701	2	N	-0-					-0-
03	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	513	1	24809	2	N	-0-					-0-
04	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	480	1	23680	2	N	-0-					-0-
*05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	524	1	24506	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	565	1	26136	2	N	-0-					-0-
03	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	637	1	30841	2	N	-0-					-0-
04	28931	X	28931	-0-	-0-	-0-	575	1	28356	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	28613	-0-	-372	-0-	599	1	28014	2	N	-0-					-0-

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
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							
02	11536	X	11196	-0-	-340	-0-	51	1	11083	3	N	56					257
							62	9									
03	12772	X	10910	-0-	-1862	-0-	66	1	5	2	N	51					308
							10783	3	56	9							
04	12360	X	12091	-0-	-269	-0-	81	1	11979	3	N	28	174	1			162
							31	9									
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	49					211

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
12	28365	X	27744	-0-	-621	-0-	593	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									
02	25620	X	24156	-0-	-1464	-0-	581	1	23569	3	N	5					8
							6	9									
03	28365	X	27026	-0-	-1339	-0-	680	1	26346	3	N	-0-					8
04	26760	X	25920	-0-	-840	-0-	625	1	25295	3	N	-0-					8
05	27652	X	26914	-0-	-738	-0-	655	1	26259	3	N	-0-					8

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
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-
02	30072	X	27891	-0-	-2181	-0-	590	1	27301	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	30009	-0-	-3285	-0-	607	1	29402	2	N	-0-					-0-
04	32130	X	28080	-0-	-4050	-0-	558	1	27522	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	28359	-0-	-3850	-0-	594	1	27765	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	18788	X	16640	-0-	-2148	-0-	74	1	16566	3	N	-0-					25
03	20553	X	18150	-0-	-2403	-0-	109	1	8	2	N	-0-					25
							18033	3									
04	19560	X	17128	-0-	-2432	-0-	112	1	1	2	N	-0-					25
							17015	3									
05	19530	X	18966	-0-	-564	-0-	150	1	3	2	N	-0-					25
							18813	3									

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
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							
02	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	50	1	10908	3	N	51					289
							56	9									
03	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	66	1	5	2	N	51	179	1			161
							10784	3	56	9							
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	35					196
							11979	3	39	9							
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	45					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24220	X	22576	-0-	-1644	-0-	477	1	22099	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	24961	-0-	-1854	-0-	505	1	24456	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	23106	-0-	-2844	-0-	459	1	22647	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23709	-0-	-2517	-0-	496	1	23213	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24976	X	24345	-0-	-631	-0-	515	1	23830	2	N	-0-					-0-
03	27652	X	26449	-0-	-1203	-0-	535	1	25914	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	24677	-0-	-2083	-0-	490	1	24187	2	N	-0-					-0-
05	27652	X	24508	-0-	-3144	-0-	513	1	23995	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	435	-0-	-2727	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	3162	X	412	-0-	-2750	-0-	412	1			N	-0-					-0-
02	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	1			N	-0-					-0-
03	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	13590	X	405	-0-	-13185	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	324	1	15235	3	N	-0-					-0-
01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	328	1	17366	3	N	-0-					-0-
02	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	268	1	14459	3	N	-0-					-0-
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	288	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	328	1	15411	3	N	-0-					-0-
*05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	321	1	15037	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	138	1	5542	3	N	-0-					17
03	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	160	1	6134	3	N	-0-					17
04	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	219	1	5956	3	N	-0-					17
*05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	238	1	6338	3	N	-0-					17

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
12	11842	X	10769	-0-	-1073	-0-	35	1	10615	3	N	108	189	1			57
							119	9									
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57
02	10220	X	9661	-0-	-559	-0-	342	1	9249	3	N	64					121
							70	9									
03	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	390	1	10209	3	N	128	185	1			64
							141	9									
04	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	368	1	9903	3	N	-0-					64
05	10881	X	10519	-0-	-362	-0-	384	1	10135	3	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	14588	X	12104	-0-	-2484	-0-	690	1	1	2	N	74	65	1			78
							11332	3	81	9							
03	12896	X	746	-0-	-12150	-0-	672	1	74	9	N	67					145
04	16950	X	831	-0-	-16119	-0-	721	1	110	9	N	100	134	1			111
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	85	183	1			13

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

12	32240	X	31961	-0-	-279	-0-	682	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									
02	28924	X	27591	-0-	-1333	-0-	663	1	26873	3	N	50					61
							55	9									
03	31868	X	30366	-0-	-1502	-0-	763	1	29557	3	N	42					103
							46	9									
04	30570	X	28099	-0-	-2471	-0-	680	1	27379	3	N	36					139
							40	9									
05	31589	X	28737	-0-	-2852	-0-	700	1	28004	3	N	30	71	1			98
							33	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

12	26908	X	26059	-0-	-849	-0-	818	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									
02	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	861	1	23767	3	N	37					58
							41	9									
03	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	988	1	26061	3	N	29					87
							32	9									
04	26130	X	25279	-0-	-851	-0-	897	1	24363	3	N	17					104
							19	9									
05	27001	X	25807	-0-	-1194	-0-	930	1	24857	3	N	18					122
							20	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

12	24955	X	15744	-0-	-9211	-0-	495	1	15247	3	N	2					119
							2	9									
01	24955	X	33	-0-	-24922	-0-	1	1	32	3	N	-0-					119
02	22540	X	1694	-0-	-20846	-0-	397	1	1284	3	N	12					131
							13	9									
03	24335	X	364	-0-	-23971	-0-	280	1	65	3	N	17	88	1			60
							19	9									
04	23040	X	5288	-0-	-17752	-0-	866	1	4422	3	N	-0-					60
05	15314	X	2446	-0-	-12868	-0-	167	1	2279	3	N	-0-					60

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

12	28396	X	27731	-0-	-665	-0-	876	1	26855	3	N	-0-					-0-
01	28396	X	27637	-0-	-759	-0-	959	1	26678	3	N	-0-					-0-
02	25480	X	23905	-0-	-1575	-0-	736	1	23169	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	25907	-0-	-1838	-0-	832	1	25075	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	24880	-0-	-1880	-0-	770	1	24110	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	23099	-0-	-4553	-0-	721	1	22378	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 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
12	31000	X	26694	-0-	-4306	-0-	719	1	25975	3	N	-0-					-0-
01	31000	X	27834	-0-	-3166	-0-	864	1	26970	3	N	-0-					-0-
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	738	1	26333	3	N	-0-					-0-
03	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	806	1	27437	3	N	-0-					-0-
04	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	755	1	26961	3	N	-0-					-0-
05	29977	X	27786	-0-	-2191	-0-	762	1	27024	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 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
12	28427	X	26548	-0-	-1879	-0-	839	1	25709	3	N	-0-					-0-
01	28427	X	24569	-0-	-3858	-0-	852	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	25676	X	25184	-0-	-492	-0-	777	1	24407	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	27619	-0-	-808	-0-	889	1	26730	3	N	-0-					-0-
04	27510	X	26299	-0-	-1211	-0-	816	1	25483	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	26663	-0-	-1206	-0-	835	1	25828	3	N	-0-					-0-

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
12	34937	X	32470	-0-	-2467	-0-	693	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									
02	31556	X	28783	-0-	-2773	-0-	695	1	28025	3	N	57	20	1			153
							63	9									
03	33418	X	31538	-0-	-1880	-0-	797	1	30687	3	N	49	175	1			27
							54	9									
04	31980	X	30197	-0-	-1783	-0-	728	1	29396	3	N	66					93
							73	9									
05	32426	X	31345	-0-	-1081	-0-	762	1	30540	3	N	39					132
							43	9									

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
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									
02	22484	X	21196	-0-	-1288	-0-	737	1	20424	3	N	32					64
							35	9									
03	24893	X	23382	-0-	-1511	-0-	840	1	22506	3	N	33					97
							36	9									
04	23550	X	22012	-0-	-1538	-0-	766	1	21237	3	N	8	93	1			12
							9	9									
05	24335	X	19422	-0-	-4913	-0-	687	1	18716	3	N	17					29
							19	9									

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
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									
02	25368	X	22132	-0-	-3236	-0-	757	1	21352	3	N	21	70	1			7
							23	9									
03	27869	X	22139	-0-	-5730	-0-	786	1	21322	3	N	28					35
							31	9									
04	26700	X	24515	-0-	-2185	-0-	844	1	23636	3	N	32	60	1			7
							35	9									
05	27001	X	24943	-0-	-2058	-0-	871	1	24049	3	N	21					28
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	29316	X	27068	-0-	-2248	-0-	940	1	26075	3	N	48	113	1			34
							53	9									
03	31465	X	30162	-0-	-1303	-0-	1094	1	29013	3	N	50					84
							55	9									
04	30060	X	28503	-0-	-1557	-0-	998	1	27470	3	N	32	98	1			18
							35	9									
05	30659	X	28683	-0-	-1976	-0-	1015	1	27623	3	N	41					59
							45	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

12	29574	X	25152	-0-	-4422	-0-	793	1	24359	3	Y	-0-					3
01	29574	X	22916	-0-	-6658	-0-	790	1	22126	3	Y	-0-					3
02	25732	X	21337	-0-	-4395	-0-	697	1	20640	3	Y	-0-					3
03	25978	X	23411	-0-	-2567	-0-	800	1	22611	3	Y	-0-					3
04	24210	X	22276	-0-	-1934	-0-	735	1	21541	3	Y	-0-					3
05	24490	X	22790	-0-	-1700	-0-	762	1	22028	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

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
02	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	837	1	24486	3	N	-0-					38
03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	946	1	26541	3	N	-0-					38
04	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	864	1	25274	3	N	-0-					38
*05	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	882	1	25304	3	Y	37	50	1			25
							41	9									

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

12	15810	X	14288	-0-	-1522	-0-	447	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									
02	14336	X	11288	-0-	-3048	-0-	404	1	10827	3	N	52					99
							57	9									
03	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	557	1	14361	3	N	66					165
							73	9									
04	15240	X	13902	-0-	-1338	-0-	502	1	13344	3	N	51	159	1			57
							56	9									
*05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	516	1	13528	3	N	54					111
							59	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

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
02	21588	X	19148	-0-	-2440	-0-	656	1	18492	3	N	-0-					18
03	23808	X	21061	-0-	-2747	-0-	743	1	20318	3	N	-0-					18
04	22290	X	20299	-0-	-1991	-0-	690	1	19609	3	N	-0-					18
05	21948	X	20424	-0-	-1524	-0-	702	1	19722	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17416	X	16512	-0-	-904	-0-	568	1	15944	3	N	-0-					22
03	19282	X	17907	-0-	-1375	-0-	635	1	17272	3	N	-0-					22
04	18660	X	16633	-0-	-2027	-0-	566	1	16067	3	N	-0-					22
05	18290	X	17113	-0-	-1177	-0-	596	1	16517	3	N	-0-					22

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
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
02	16100	X	13938	-0-	-2162	-0-	474	1	13464	3	N	-0-					17
03	16802	X	8544	-0-	-8258	-0-	669	1	7875	3	N	-0-					17
04	15690	X	5571	-0-	-10119	-0-	559	1	5012	3	N	-0-					17
*05	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	656	1	15788	3	N	-0-					17

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
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-
02	17612	X	13895	-0-	-3717	-0-	294	1	13601	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17229	-0-	-2270	-0-	349	1	16880	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	14279	-0-	-4591	-0-	284	1	13995	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	12025	-0-	-6978	-0-	252	1	11773	2	N	-0-					-0-

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
12	27714	X	24034	-0-	-3680	-0-	119	1	23915	3	N	-0-					-0-
01	27714	X	23872	-0-	-3842	-0-	825	1	23047	3	N	-0-					-0-
02	25032	X	21171	-0-	-3861	-0-	671	1	20500	3	N	-0-					-0-
03	27683	X	23980	-0-	-3703	-0-	793	1	23187	3	N	-0-					-0-
04	25320	X	20907	-0-	-4413	-0-	666	1	20241	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	20990	-0-	-3035	-0-	678	1	20312	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	8932	X	6848	-0-	-2084	-0-	31	1	6710	3	N	97	117	1			112
							107	9									
03	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	356	1	27	2	N	203	154	1			161
							58125	3	223	9							
04	54521	X	54521	-0-	-0-	-0-	363	1	2	2	N	185	226	1			120
							53952	3	204	9							
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	291	175	1			236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	15260	X	14280	-0-	-980	-0-	60	1	14220	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	14986	-0-	-1909	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
							14895	3									
04	15690	X	14446	-0-	-1244	-0-	89	1	1	2	N	-0-					-0-
							14356	3									
05	15810	X	14496	-0-	-1314	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
							14407	3									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	12740	X	4842	-0-	-7898	-0-	650	1	4192	3	N	-0-					73
03	12493	X	4574	-0-	-7919	-0-	736	1	2	2	N	-0-					73
							3836	3									
04	10950	X	2704	-0-	-8246	-0-	703	1	2001	3	N	-0-					73
05	8959	X	138	-0-	-8821	-0-	138	1			N	-0-					73

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
02	12180	X	8967	-0-	-3213	-0-	308	1	8659	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	66	-0-	-13419	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	13050	X	1059	-0-	-11991	-0-	38	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	570	-0-	-12667	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
02	17248	X	15050	-0-	-2198	-0-	471	1	14579	3	N	-0-					-0-
03	18259	X	16034	-0-	-2225	-0-	528	1	15506	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16194	-0-	-1026	-0-	511	1	15683	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	15816	-0-	-1265	-0-	510	1	15306	3	N	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	18536	X	17176	-0-	-1360	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							17107	3									
03	20522	X	18755	-0-	-1767	-0-	100	1	9	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
04	19080	X	17753	-0-	-1327	-0-	104	1	1	2	N	-0-					-0-
							17648	3									
05	19003	X	16668	-0-	-2335	-0-	95	1	3	2	N	-0-					-0-
							16570	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	12936	X	11308	-0-	-1628	-0-	45	1	11263	3	N	-0-			-0-
03	14322	X	11869	-0-	-2453	-0-	64	1	5	2	N	-0-			-0-
							11800	3							
04	12660	X	9684	-0-	-2976	-0-	57	1	9627	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	10748	-0-	-2334	-0-	62	1	2	2	N	-0-			-0-
							10684	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

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-
02	13272	X	8689	-0-	-4583	-0-	507	1	8182	3	N	-0-			-0-
03	14694	X	11163	-0-	-3531	-0-	677	1	10486	3	N	-0-			-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	525	1	15146	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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-
02	3108	X	2199	-0-	-909	-0-	791	1	1408	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	837	1	1305	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	1079	-0-	-2251	-0-	1050	1	29	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

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-
02	9296	X	8864	-0-	-432	-0-	295	1	8569	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	320	1	8927	3	N	-0-			-0-
04	9780	X	8761	-0-	-1019	-0-	293	1	8468	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	288	1	8264	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

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-
02	16268	X	16124	-0-	-144	-0-	522	1	15602	3	N	-0-			-0-
03	18011	X	16647	-0-	-1364	-0-	556	1	16091	3	N	-0-			-0-
04	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	599	1	17922	3	N	-0-			-0-
*05	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	613	1	18166	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

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-
02	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	698	1	20882	3	N	-0-			-0-
03	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	820	1	23521	3	N	-0-			-0-
04	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	715	1	21324	3	N	-0-			-0-
*05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	735	1	21576	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	704	1	20940	3	N	-0-					-0-
03	23932	X	20559	-0-	-3373	-0-	839	1	19720	3	N	-0-					-0-
04	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	790	1	23375	3	N	-0-					-0-
05	23932	X	23628	-0-	-304	-0-	787	1	22841	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

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
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					6
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					6
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

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-
02	27104	X	24515	-0-	-2589	-0-	518	1	23997	2	N	-0-					-0-
03	29419	X	26088	-0-	-3331	-0-	528	1	25560	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	24633	-0-	-3147	-0-	489	1	24144	2	N	-0-					-0-
05	27807	X	24708	-0-	-3099	-0-	517	1	24191	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

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									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	678	1	3296	3	N	24					117
							26	9									
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	742	1	3419	3	N	13					130
							14	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	578	1	4147	3	N	-0-					130
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	694	1	3701	3	N	180	180	1			130
							198	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

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									
02	14700	X	12098	-0-	-2602	-0-	411	1	11686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	16275	X	31	-0-	-16244	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13899	-0-	-1311	-0-	474	1	13425	3	Y	-0-					-0-
*05	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	633	1	17514	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

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-
02	24584	X	22053	-0-	-2531	-0-	849	1	21204	3	N	-0-					-0-
03	27218	X	23326	-0-	-3892	-0-	334	1	22992	3	N	-0-					-0-
04	26340	X	24710	-0-	-1630	-0-	1208	1	23502	3	N	-0-					-0-
05	27032	X	22059	-0-	-4973	-0-	2287	1	19772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	723	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									
02	4340	X	1408	-0-	-2932	-0-	591	1	791	3	N	24					175
							26	9									
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	717	1	2593	3	N	60					235
							66	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	791	1	5364	3	N	52	171	1			116
							57	9									
05	3844	X	1104	-0-	-2740	-0-	383	1	693	3	N	25					141
							28	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

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-
02	25648	X	23165	-0-	-2483	-0-	892	1	22273	3	N	-0-					-0-
03	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	352	1	24226	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25608	-0-	-1572	-0-	1252	1	24356	3	N	-0-					-0-
05	28086	X	23161	-0-	-4925	-0-	2401	1	20760	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

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-
02	18116	X	16465	-0-	-1651	-0-	634	1	15831	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	257	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	931	1	18117	3	N	-0-					-0-
*05	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2134	1	18452	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

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-
02	21308	X	19172	-0-	-2136	-0-	614	1	18558	3	N	-0-					-0-
03	23312	X	21157	-0-	-2155	-0-	708	1	20449	3	N	-0-					-0-
04	21840	X	20279	-0-	-1561	-0-	655	1	19624	3	N	-0-					-0-
05	22196	X	20248	-0-	-1948	-0-	662	1	19586	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

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-
02	25340	X	19803	-0-	-5537	-0-	642	1	19161	3	N	-0-					-0-
03	27218	X	22679	-0-	-4539	-0-	769	1	21910	3	N	-0-					-0-
04	25410	X	19002	-0-	-6408	-0-	621	1	18381	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	22274	-0-	-3549	-0-	735	1	21539	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

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-
02	26936	X	24096	-0-	-2840	-0-	791	1	23305	3	Y	-0-					-0-
03	29016	X	26444	-0-	-2572	-0-	900	1	25544	3	Y	-0-					-0-
04	27480	X	24920	-0-	-2560	-0-	821	1	24099	3	Y	-0-					-0-
05	28179	X	24311	-0-	-3868	-0-	809	1	23502	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	34384	X	31455	-0-	-2929	-0-	1211	1	30244	3	N	-0-			-0-
03	38068	X	32164	-0-	-5904	-0-	461	1	31703	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	35201	-0-	-109	-0-	1721	1	33480	3	N	-0-			-0-
*05	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	3949	1	34150	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

12	11594	X	10868	-0-	-726	-0-	234	1	10634	3	N	-0-			-0-
01	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	254	1	10210	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10044	-0-	-372	-0-	222	1	9822	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	10705	-0-	-424	-0-	250	1	10455	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	224	1	9981	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	227	1	9942	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

12	21018	X	19116	-0-	-1902	-0-	418	1	18698	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	19212	-0-	-1713	-0-	430	1	18782	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	18795	-0-	-833	-0-	415	1	18380	2	N	-0-			-0-
03	21731	X	19813	-0-	-1918	-0-	440	1	19373	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	17824	-0-	-3206	-0-	411	1	17413	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19963	-0-	-838	-0-	436	1	19527	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

12	24211	X	21789	-0-	-2422	-0-	476	1	21313	2	N	-0-			-0-
01	24211	X	21614	-0-	-2597	-0-	484	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	21868	X	19427	-0-	-2441	-0-	429	1	18998	2	N	-0-			-0-
03	23002	X	22176	-0-	-826	-0-	492	1	21684	2	N	-0-			-0-
04	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	520	1	22036	2	N	-0-			-0-
*05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	502	1	22510	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

12	36983	X	30379	-0-	-6604	-0-	995	1	29384	2	N	-0-			-0-
01	36983	X	31653	-0-	-5330	-0-	1062	1	30591	2	N	-0-			-0-
02	32200	X	27521	-0-	-4679	-0-	911	1	26610	2	N	-0-			-0-
03	34348	X	27881	-0-	-6467	-0-	928	1	26953	2	N	-0-			-0-
04	33060	X	32311	-0-	-749	-0-	1117	1	31194	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	30799	-0-	-852	-0-	1008	1	29791	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

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-
02	22708	X	19807	-0-	-2901	-0-	623	1	19184	3	N	-0-			-0-
03	24149	X	21544	-0-	-2605	-0-	705	1	20839	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	20689	-0-	-1961	-0-	652	1	20037	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21071	-0-	-1466	-0-	674	1	20397	3	N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

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
02	8092	X	7306	-0-	-786	-0-	251	1	7055	3	N	-0-			10
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	323	1	8712	3	N	-0-			10
04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	304	1	8491	3	N	-0-			10
05	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	277	1	7615	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27076	X	23949	-0-	-3127	-0-	760	1	23189	3	N	-0-					-0-
03	29171	X	25989	-0-	-3182	-0-	861	1	25128	3	N	-0-					-0-
04	27810	X	24212	-0-	-3598	-0-	774	1	23438	3	N	-0-					-0-
05	27094	X	24428	-0-	-2666	-0-	794	1	23634	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7084	X	6465	-0-	-619	-0-	162	1	6303	3	N	-0-					42
03	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	201	1	7554	3	N	187	193	1			36
							206	9									
04	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	172	1	6737	3	N	172	186	1			22
							189	9									
05	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	289	1	7621	3	N	-0-					22

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
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									
02	13132	X	11988	-0-	-1144	-0-	410	1	11578	3	N	-0-					84
03	14539	X	13328	-0-	-1211	-0-	471	1	12857	3	N	-0-					84
04	13890	X	12752	-0-	-1138	-0-	442	1	12310	3	N	-0-					84
05	13764	X	12768	-0-	-996	-0-	444	1	12324	3	N	-0-					84

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
12	17763	X	15938	-0-	-1825	-0-	348	1	15590	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	15594	-0-	-1642	-0-	349	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	13933	-0-	-1467	-0-	308	1	13625	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15084	-0-	-1625	-0-	335	1	14749	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14837	-0-	-1003	-0-	342	1	14495	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15259	-0-	-675	-0-	333	1	14926	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	702	1	14410	3	N	223	186	1			238
							245	9									
03	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	810	1	16028	3	N	326	351	1			213
							359	9									
04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	579	1	15651	3	N	198	353	1			58
							218	9									
*05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	785	1	15717	3	N	416	302	1			172
							458	9									

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
12	20243	X	19054	-0-	-1189	-0-	19054	3			N	-0-					-0-
01	20243	X	19205	-0-	-1038	-0-	19205	3			N	-0-					-0-
02	18284	X	17343	-0-	-941	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
03	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	3			N	-0-					-0-
04	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
05	19220	X	17239	-0-	-1981	-0-	17239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1292	1	21596	2	N	-0-			-0-
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	1052	1	23366	2	N	-0-			-0-
04	23460	X	23428	-0-	-32	-0-	1315	1	22113	2	N	-0-			-0-
*05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1180	1	23490	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

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-
02	18844	X	17527	-0-	-1317	-0-	990	1	16537	2	N	-0-			-0-
03	20863	X	18937	-0-	-1926	-0-	815	1	18122	2	N	-0-			-0-
04	19860	X	18169	-0-	-1691	-0-	1019	1	17150	2	N	-0-			-0-
05	20181	X	18222	-0-	-1959	-0-	871	1	17351	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

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-
02	24892	X	22628	-0-	-2264	-0-	508	1	22120	3	N	-0-			-0-
03	26412	X	24670	-0-	-1742	-0-	578	1	24092	3	N	-0-			-0-
04	25560	X	23582	-0-	-1978	-0-	527	1	23055	3	N	-0-			-0-
05	25947	X	24057	-0-	-1890	-0-	549	1	23508	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

12	15531	X	14926	-0-	-605	-0-	321	1	14605	3	N	-0-			-0-
01	15407	X	14812	-0-	-595	-0-	360	1	14452	3	N	-0-			-0-
02	13832	X	12997	-0-	-835	-0-	288	1	12709	3	N	-0-			-0-
03	15221	X	13893	-0-	-1328	-0-	328	1	13565	3	N	-0-			-0-
04	14340	X	13366	-0-	-974	-0-	297	1	13069	3	N	-0-			-0-
05	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	307	1	13205	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

12	19840	X	19197	-0-	-643	-0-	413	1	18784	3	N	-0-			-0-
01	19840	X	18927	-0-	-913	-0-	461	1	18466	3	N	-0-			-0-
02	17892	X	17209	-0-	-683	-0-	377	1	16832	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	18671	-0-	-580	-0-	437	1	18234	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	17630	-0-	-1000	-0-	390	1	17240	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17702	-0-	-1363	-0-	397	1	17305	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

12	20522	X	19604	-0-	-918	-0-	422	1	19182	3	N	-0-			-0-
01	20522	X	18733	-0-	-1789	-0-	455	1	18278	3	N	-0-			-0-
02	18396	X	16516	-0-	-1880	-0-	366	1	16150	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18539	-0-	-1611	-0-	435	1	18104	3	N	-0-			-0-
04	19260	X	17653	-0-	-1607	-0-	396	1	17257	3	N	-0-			-0-
05	19251	X	17850	-0-	-1401	-0-	404	1	17446	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27330	X	23839	-0-	-3491	-0-	526	1	23313	3	N	-0-					-0-
*07	25792	X	23182	-0-	-2610	-0-	512	1	22670	3	N	-0-					-0-
*08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-					-0-
*09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-					-0-
*10	26009	X	22165	-0-	-3844	-0-	700	1	21465	3	N	-0-					-0-
*11	23850	X	20931	-0-	-2919	-0-	668	1	20263	3	N	-0-					-0-
*12	22103	X	21092	-0-	-1011	-0-	661	1	20309	3	N	111	111	1			-0-
							122	9									
01	22103	X	20518	-0-	-1585	-0-	706	1	19812	3	N	-0-					-0-
02	19964	X	18041	-0-	-1923	-0-	616	1	17425	3	N	-0-					-0-
03	22103	X	20732	-0-	-1371	-0-	733	1	19999	3	N	-0-					-0-
04	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	726	1	20458	3	N	-0-					-0-
05	20956	X	20651	-0-	-305	-0-	716	1	19935	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39494	X	36346	-0-	-3148	-0-	784	1	35562	3	N	-0-					-0-
01	39494	X	35919	-0-	-3575	-0-	879	1	35040	3	N	-0-					-0-
02	35224	X	31112	-0-	-4112	-0-	667	1	30445	3	N	-0-					-0-
03	38130	X	33599	-0-	-4531	-0-	758	1	32841	3	N	-0-					-0-
04	35910	X	32540	-0-	-3370	-0-	700	1	31840	3	N	-0-					-0-
05	35929	X	32882	-0-	-3047	-0-	719	1	32163	3	N	-0-					-0-

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
12	19251	X	18765	-0-	-486	-0-	410	1	18355	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	17895	-0-	-1356	-0-	401	1	17494	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15854	-0-	-1534	-0-	350	1	15504	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	17569	-0-	-1682	-0-	390	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	17547	-0-	-1083	-0-	405	1	17142	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	16714	-0-	-2041	-0-	365	1	16349	2	N	-0-					-0-

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
12	18197	X	15738	-0-	-2459	-0-	344	1	15394	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	15483	-0-	-2714	-0-	347	1	15136	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	14730	-0-	-1090	-0-	325	1	14405	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	14589	-0-	-2833	-0-	324	1	14265	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13608	-0-	-2202	-0-	314	1	13294	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	13901	-0-	-2405	-0-	303	1	13598	2	N	-0-					-0-

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
12	21979	X	19098	-0-	-2881	-0-	19098	3			N	-0-					-0-
01	21979	X	18606	-0-	-3373	-0-	18606	3			N	-0-					-0-
02	19208	X	16371	-0-	-2837	-0-	16371	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	17945	-0-	-2298	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
04	18900	X	16756	-0-	-2144	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
05	19096	X	16811	-0-	-2285	-0-	16811	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	9856	X	7411	-0-	-2445	-0-	229	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	278	1	8306	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	8084	-0-	-856	-0-	252	1	7832	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	263	1	8167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	18172	X	16015	-0-	-2157	-0-	544	1	15410	3	N	55	55	0			-0-
							61	9									
03	19468	X	16065	-0-	-3403	-0-	568	1	15444	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
04	18570	X	16012	-0-	-2558	-0-	518	1	15444	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
*05	18910	X	14569	-0-	-4341	-0-	497	1	14061	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

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
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									
02	19208	X	18829	-0-	-379	-0-	639	1	18142	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	761	1	20658	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	20580	X	20206	-0-	-374	-0-	692	1	19482	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*05	21266	X	18407	-0-	-2859	-0-	628	1	17772	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									

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
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									
02	21364	X	19455	-0-	-1909	-0-	663	1	18736	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
03	22909	X	21473	-0-	-1436	-0-	755	1	20567	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
04	21750	X	21433	-0-	-317	-0-	701	1	20567	3	N	150	150	0			-0-
							165	9									
05	22413	X	20480	-0-	-1933	-0-	714	1	19702	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

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
12	12555	X	11953	-0-	-602	-0-	38	1	11718	3	N	179	169	1			90
							197	9									
01	12555	X	11729	-0-	-826	-0-	282	1	11447	3	N	-0-					90
02	11340	X	10636	-0-	-704	-0-	255	1	10381	3	N	-0-					90
03	12555	X	11652	-0-	-903	-0-	297	1	11355	3	N	-0-					90
04	12090	X	11721	-0-	-369	-0-	285	1	11436	3	N	-0-					90
05	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	420	1	11493	3	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	10528	X	9003	-0-	-1525	-0-	214	1	8789	3	N	-0-					20
03	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	355	1	9583	3	N	-0-					20
04	10950	X	9948	-0-	-1002	-0-	335	1	9510	3	N	94	94	1			20
							103	9									
05	10664	X	9958	-0-	-706	-0-	345	1	9613	3	N	-0-					20

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
12	31465	X	29852	-0-	-1613	-0-	978	1	28874	2	N	-0-					-0-
01	31465	X	29536	-0-	-1929	-0-	991	1	28545	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	26534	-0-	-1858	-0-	879	1	25655	2	N	-0-					-0-
03	30225	X	29538	-0-	-687	-0-	983	1	28555	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	26727	-0-	-2253	-0-	924	1	25803	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	27043	-0-	-2810	-0-	885	1	26158	2	N	-0-					-0-

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
12	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	32	1	9842	3	N	118	84	1			79
							130	9									
01	10788	X	9673	-0-	-1115	-0-	232	1	9441	3	N	-0-					79
02	9744	X	8666	-0-	-1078	-0-	206	1	8460	3	N	-0-					79
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	239	1	9200	3	N	-0-					79
04	10380	X	9204	-0-	-1176	-0-	222	1	8982	3	N	-0-					79
05	10044	X	9883	-0-	-161	-0-	345	1	9538	3	N	-0-					79

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	63	1	13916	3	N	5					158
							6	9									
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	87	1	7	2	N	66	139	1			85
							14245	3	73	9							
04	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	N	30					115
							26764	3	33	9							
*05	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	117	185	1			47
							25653	3	129	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27832	X	24140	-0-	-3692	-0-	930	1	23210	3	N	-0-					-0-
03	30814	X	24384	-0-	-6430	-0-	349	1	24035	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	26696	-0-	-1264	-0-	1305	1	25391	3	N	-0-					-0-
*05	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	3117	1	26956	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	31864	X	29237	-0-	-2627	-0-	1651	1	27586	2	N	-0-					-0-
03	34782	X	31354	-0-	-3428	-0-	1350	1	30004	2	N	-0-					-0-
04	33240	X	30115	-0-	-3125	-0-	1690	1	28425	2	N	-0-					-0-
05	33294	X	30490	-0-	-2804	-0-	1458	1	29032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	13	57	1			31
03	589	X	290	-0-	-299	-0-	2	1	288	3	N	-0-					31
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	403	X	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					31

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14280	X	11631	-0-	-2649	-0-	251	1	11380	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13040	-0-	-2212	-0-	299	1	12741	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	12787	-0-	-2123	-0-	277	1	12510	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	12545	-0-	-2862	-0-	277	1	12268	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	22680	X	22674	-0-	-6	-0-	492	1	22182	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	24221	-0-	-889	-0-	553	1	23668	3	N	-0-					-0-
04	24300	X	23389	-0-	-911	-0-	511	1	22878	3	N	-0-					-0-
05	25110	X	23224	-0-	-1886	-0-	509	1	22715	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	9897	3	131	9	N	119					176
01	10385	X	9524	-0-	-861	-0-	9479	3	45	9	N	41					217
02	9380	X	8114	-0-	-1266	-0-	8103	3	11	9	N	10	185	1			42
03	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	8442	3	24	9	N	22					64
04	10050	X	7778	-0-	-2272	-0-	7778	3			N	-0-					64
05	10013	X	8599	-0-	-1414	-0-	8599	3			N	-0-					64

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 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
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9351	3	84	9	N	76	91	1			19
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					19
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	3			N	-0-					19
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					19
04	5700	X	4432	-0-	-1268	-0-	38	1	4394	3	N	-0-					19
*05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	555	1	7509	3	N	-0-					19

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	15779	-0-	-62	-0-	421	1	15351	3	N	6	54	1			81
							7	9									
01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	625	1	15202	3	N	28					109
							31	9									
02	14308	X	14067	-0-	-241	-0-	594	1	13451	3	N	20					129
							22	9									
03	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	677	1	14779	3	N	28					157
							31	9									
04	15330	X	14689	-0-	-641	-0-	617	1	14021	3	N	46	181	1			22
							51	9									
05	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	633	1	14169	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1384	1	11320	3	N	338	185	1			231
							372	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1537	1	12216	3	N	353	555	1			29
							388	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	325	183	1			171
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	335	367	1			139

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

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-
02	37912	X	35184	-0-	-2728	-0-	1987	1	33197	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	38556	-0-	-3418	-0-	1660	1	36896	2	N	-0-					-0-
04	40260	X	37357	-0-	-2903	-0-	2096	1	35261	2	N	-0-					-0-
05	41230	X	37338	-0-	-3892	-0-	1786	1	35552	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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-
02	16100	X	14206	-0-	-1894	-0-	452	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	17391	X	15722	-0-	-1669	-0-	525	1	15197	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	14269	-0-	-2201	-0-	460	1	13809	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14410	-0-	-1307	-0-	469	1	13941	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	863	1	2557	3	N	-0-					3
01	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	803	1	806	3	N	-0-					3
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	777	1	1718	3	N	-0-					3
03	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	868	1	1495	3	N	47					50
							52	9									
04	3630	X	1846	-0-	-1784	-0-	840	1	1006	3	N	-0-					50
05	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	868	1	1764	3	N	-0-					50

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

12	30163	X	27721	-0-	-2442	-0-	27721	3			N	-0-					-0-
01	29853	X	26978	-0-	-2875	-0-	26978	3			N	-0-					-0-
02	26796	X	24006	-0-	-2790	-0-	24006	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	26164	-0-	-2728	-0-	26164	3			N	-0-					-0-
04	27150	X	24712	-0-	-2438	-0-	24712	3			N	-0-					-0-
05	27714	X	24978	-0-	-2736	-0-	24978	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

12	24366	X	22976	-0-	-1390	-0-	502	1	22474	2	N	-0-					-0-
01	24304	X	22706	-0-	-1598	-0-	508	1	22198	2	N	-0-					-0-
02	21644	X	20356	-0-	-1288	-0-	450	1	19906	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	22306	-0-	-1626	-0-	495	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	21648	-0-	-792	-0-	499	1	21149	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	21603	-0-	-1368	-0-	471	1	21132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	5958	3	101	9	N	92	90	1			66
01	7192	X	5814	-0-	-1378	-0-	5814	3			N	-0-					66
02	6496	X	5155	-0-	-1341	-0-	5155	3			N	-0-					66
03	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	3			N	-0-					66
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					66
*05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6278	3	9	9	N	8					74

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

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-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	447	1	13893	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	15009	-0-	-584	-0-	488	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	13995	-0-	-1095	-0-	440	1	13555	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	14050	-0-	-1543	-0-	449	1	13601	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

12	31156	X	31156	-0-	-0-	-0-	673	1	30483	3	N	-0-					-0-
01	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	754	1	29974	3	N	-0-					-0-
02	27468	X	25871	-0-	-1597	-0-	543	1	25328	3	N	-0-					-0-
03	30411	X	27478	-0-	-2933	-0-	615	1	26863	3	N	-0-					-0-
04	29430	X	27776	-0-	-1654	-0-	588	1	27188	3	N	-0-					-0-
05	30411	X	27788	-0-	-2623	-0-	593	1	27195	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	278	1	12661	3	N	-0-					-0-
01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	322	1	12894	3	N	-0-					-0-
02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	243	1	11159	3	N	-0-					-0-
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	273	1	11842	3	N	-0-					-0-
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	252	1	11356	3	N	-0-					-0-
05	11718	X	11618	-0-	-100	-0-	255	1	11363	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

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									
02	21896	X	20186	-0-	-1710	-0-	87	1	20099	3	N	-0-					128
03	23901	X	22001	-0-	-1900	-0-	127	1	10	2	N	-0-					128
							21864	3									
04	22230	X	21163	-0-	-1067	-0-	134	1	1	2	N	-0-					128
							21028	3									
05	22971	X	21325	-0-	-1646	-0-	132	1	4	2	N	-0-					128
							21189	3									

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
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									
02	21560	X	19280	-0-	-2280	-0-	83	1	1	2	N	-0-					38
							19196	3									
03	22723	X	20994	-0-	-1729	-0-	121	1	10	2	N	-0-					38
							20863	3									
04	21630	X	19982	-0-	-1648	-0-	126	1	1	2	N	-0-					38
							19855	3									
05	22010	X	20015	-0-	-1995	-0-	123	1	4	2	N	-0-					38
							19888	3									

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
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									
02	41048	X	35386	-0-	-5662	-0-	1213	1	34156	3	N	15					124
							17	9									
03	43462	X	38382	-0-	-5080	-0-	1368	1	37008	3	N	5	107	1			22
							6	9									
04	40890	X	36474	-0-	-4416	-0-	1255	1	35219	3	N	-0-					22
05	41199	X	36952	-0-	-4247	-0-	1291	1	35661	3	N	-0-					22

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
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									
02	18368	X	15775	-0-	-2593	-0-	530	1	15103	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
03	19685	X	16752	-0-	-2933	-0-	592	1	16095	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
04	18270	X	16674	-0-	-1596	-0-	520	1	16095	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	18383	X	15843	-0-	-2540	-0-	549	1	15232	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

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
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									
02	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	3			N	-0-					-0-
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	7	2	14656	3	N	-0-					-0-
04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	1	2	14097	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13615	-0-	-521	-0-	3	2	13612	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	30604	X	28989	-0-	-1615	-0-	964	1	28025	3	N	-0-					-0-
03	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	1126	1	31376	3	N	-0-					-0-
04	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1025	1	29669	3	N	-0-					-0-
05	32085	X	29725	-0-	-2360	-0-	1004	1	28721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14196	X	13660	-0-	-536	-0-	58	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15182	-0-	-473	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
							15088	3									
04	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	90	1	14176	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14737	-0-	-391	-0-	90	1	3	2	N	-0-					-0-
							14644	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18172	X	16563	-0-	-1609	-0-	520	1	16043	3	N	-0-					-0-
03	19468	X	17207	-0-	-2261	-0-	563	1	16644	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	16673	-0-	-1837	-0-	527	1	16146	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	16228	-0-	-2124	-0-	520	1	15708	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	22568	X	20836	-0-	-1732	-0-	717	1	20119	3	N	-0-					57
03	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	819	1	22144	3	N	-0-					57
04	23010	X	22914	-0-	-96	-0-	770	1	22144	3	N	-0-					57
*05	23777	X	21399	-0-	-2378	-0-	815	1	20584	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	45612	X	41852	-0-	-3760	-0-	1465	1	40366	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	48453	X	46356	-0-	-2097	-0-	1675	1	44558	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
04	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	1650	1	44558	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
*05	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-	1783	1	48410	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									

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
12	19933	X	19917	-0-	-16	-0-	621	1	19114	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									
02	18004	X	16329	-0-	-1675	-0-	566	1	15679	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
03	19499	X	17997	-0-	-1502	-0-	646	1	17239	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
04	18870	X	18832	-0-	-38	-0-	652	1	18084	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
*05	19313	X	18045	-0-	-1268	-0-	579	1	17454	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	909	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									
02	8596	X	8192	-0-	-404	-0-	833	1	7346	3	N	12					152
							13	9									
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	965	1	8983	3	N	87	181	1			58
							96	9									
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	900	1	8021	3	N	16					74
							18	9									
05	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	940	1	8500	3	N	11					85
							12	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

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-
02	14392	X	3194	-0-	-11198	-0-	98	1	3096	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	8990	-0-	-6944	-0-	294	1	8696	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	7388	-0-	-6082	-0-	235	1	7153	3	N	-0-					-0-
*05	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	508	1	15249	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

12	21948	X	19330	-0-	-2618	-0-	19330	3			N	-0-					-0-
01	21948	X	19195	-0-	-2753	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
02	19460	X	16903	-0-	-2557	-0-	16903	3			N	-0-					-0-
03	20677	X	18278	-0-	-2399	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
04	18840	X	17057	-0-	-1783	-0-	17057	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	16925	-0-	-2419	-0-	16925	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

12	21452	X	18150	-0-	-3302	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
01	21452	X	17873	-0-	-3579	-0-	17873	3			N	-0-					-0-
02	18396	X	15486	-0-	-2910	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
03	19437	X	16549	-0-	-2888	-0-	16549	3			N	-0-					-0-
04	17760	X	15553	-0-	-2207	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
05	18135	X	15500	-0-	-2635	-0-	15500	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

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									
02	17780	X	15178	-0-	-2602	-0-	526	1	14602	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
03	19406	X	13467	-0-	-5939	-0-	485	1	12982	3	N	-0-					-0-
04	18780	X	13093	-0-	-5687	-0-	105	1	12982	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	16268	X	14801	-0-	-1467	-0-	511	1	14290	3	N	-0-					146
03	17918	X	15316	-0-	-2602	-0-	543	1	14773	3	N	-0-					146
04	16830	X	14499	-0-	-2331	-0-	501	1	13998	3	N	-0-					146
05	17391	X	14728	-0-	-2663	-0-	516	1	14212	3	N	-0-					146

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
12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
01	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	3			N	-0-					-0-
02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	3			N	-0-					-0-
03	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	3			N	-0-					-0-
04	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	3			N	-0-					-0-
*05	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	3			N	-0-					-0-

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
12	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			N	-0-					-0-
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
02	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	4874	-0-	-8476	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	687	1	12247	3	N	-0-					41
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	870	1	13266	3	N	-0-					41
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	760	1	12562	3	N	-0-					41
*05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	693	1	12656	3	N	-0-					41

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	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
02	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	62	1	13110	3	N	-0-					86
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					86
							13423	3									
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	N	-0-					86
05	11532	X	9287	-0-	-2245	-0-	63	1	2	2	N	-0-					86
							9222	3									

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
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-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	1			N	-0-					-0-
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	1			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	837	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	620	N	383	-0-	-237	-0-	305	1	78	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13440	X	9614	-0-	-3826	-0-	331	1	9283	3	N	-0-					38
03	14477	X	11319	-0-	-3158	-0-	404	1	10915	3	N	-0-					38
04	12690	X	10443	-0-	-2247	-0-	358	1	10085	3	N	-0-					38
05	13113	X	11646	-0-	-1467	-0-	405	1	11241	3	N	-0-					38

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
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
02	4900	X	2487	-0-	-2413	-0-	688	1	1799	3	N	-0-					47
03	5425	X	1600	-0-	-3825	-0-	675	1	925	3	N	-0-					47
04	5250	X	2946	-0-	-2304	-0-	730	1	2216	3	N	-0-					47
05	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	787	1	1025	3	N	-0-					47

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
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									
02	1792	X	1261	-0-	-531	-0-	517	1	641	3	N	94					107
							103	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	662	1	4108	3	N	162	184	1			85
							178	9									
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	789	1	11972	3	N	90					175
							99	9									
*05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	645	1	1571	3	N	58	156	1			77
							64	9									

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
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									
02	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1427	1	15157	3	N	126	177	1			39
							139	9									
03	18228	X	15063	-0-	-3165	-0-	1457	1	13501	3	N	95					134
							105	9									
04	17640	X	12703	-0-	-4937	-0-	1323	1	11316	3	N	58	173	1			19
							64	9									
05	18228	X	15126	-0-	-3102	-0-	1454	1	13606	3	N	60					79
							66	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	18095	-0-	-2737	-0-	18095	3			N	-0-					-0-
01	19592	X	16618	-0-	-2974	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
02	17696	X	12923	-0-	-4773	-0-	12923	3			N	-0-					-0-
03	18569	X	13947	-0-	-4622	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
04	17970	X	15770	-0-	-2200	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
05	18104	X	13952	-0-	-4152	-0-	13952	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	28113	-0-	-97	-0-	883	1	27205	3	N	23					136
							25	9									
01	28210	X	27665	-0-	-545	-0-	948	1	26717	3	N	-0-					121
02	25480	X	22956	-0-	-2524	-0-	786	1	22147	3	N	21					142
							23	9									
03	27776	X	25412	-0-	-2364	-0-	904	1	24490	3	N	16					158
							18	9									
04	26760	X	24136	-0-	-2624	-0-	828	1	23297	3	N	10					168
							11	9									
05	27652	X	21701	-0-	-5951	-0-	756	1	20930	3	N	14					182
							15	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48980	X	45314	-0-	-3666	-0-	1426	1	43874	3	N	13					159
							14	9									
01	48980	X	44663	-0-	-4317	-0-	1532	1	43111	3	N	18					177
							20	9									
02	44240	X	39340	-0-	-4900	-0-	1381	1	37953	3	N	5					182
							6	9									
03	46872	X	42723	-0-	-4149	-0-	1555	1	41157	3	N	10	154	1			38
							11	9									
04	45030	X	40504	-0-	-4526	-0-	1429	1	39075	3	N	-0-					38
05	45322	X	41093	-0-	-4229	-0-	1470	1	39623	3	N	-0-					38

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
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							
02	9240	X	7702	-0-	-1538	-0-	35	1	7655	3	N	11					21
							12	9									
03	9703	X	7163	-0-	-2540	-0-	44	1	4	2	N	43					64
							7068	3	47	9							
04	9090	X	3796	-0-	-5294	-0-	157	1	3604	3	N	32					96
							35	9									
*05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	205	1	2	2	N	108	180	1			24
							10959	3	119	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	972	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	1076	1	10029	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9881	-0-	-109	-0-	906	1	8975	3	N	-0-					-0-
*05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1021	1	9461	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22400	X	19882	-0-	-2518	-0-	605	1	19277	3	N	-0-					-0-
03	24800	X	22341	-0-	-2459	-0-	706	1	21635	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	22065	-0-	-255	-0-	675	1	21390	3	N	-0-					-0-
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	681	1	21387	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	17360	X	15981	-0-	-1379	-0-	551	1	15430	3	N	-0-					67
03	19220	X	17508	-0-	-1712	-0-	630	1	16878	3	N	-0-					67
04	18600	X	16791	-0-	-1809	-0-	584	1	16207	3	N	-0-					67
05	19189	X	17479	-0-	-1710	-0-	614	1	16864	3	N	1					66
							1	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14784	X	13491	-0-	-1293	-0-	470	1	12958	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
03	16368	X	15058	-0-	-1310	-0-	540	1	14449	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
04	15660	X	15023	-0-	-637	-0-	507	1	14449	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
*05	15903	X	13441	-0-	-2462	-0-	433	1	12996	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

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
12	26257	X	25502	-0-	-755	-0-	549	1	24953	3	N	-0-					-0-
01	26257	X	25308	-0-	-949	-0-	616	1	24692	3	N	-0-					-0-
02	23716	X	22238	-0-	-1478	-0-	488	1	21750	3	N	-0-					-0-
03	26257	X	24285	-0-	-1972	-0-	564	1	23721	3	N	-0-					-0-
04	25050	X	23158	-0-	-1892	-0-	514	1	22644	3	N	-0-					-0-
05	25296	X	22473	-0-	-2823	-0-	497	1	21976	3	N	-0-					-0-

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
12	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	611	1	27792	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	27780	-0-	-461	-0-	676	1	27104	3	N	-0-					-0-
02	25508	X	24433	-0-	-1075	-0-	538	1	23895	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	26660	-0-	-1581	-0-	617	1	26043	3	N	-0-					-0-
04	27120	X	25561	-0-	-1559	-0-	565	1	24996	3	N	-0-					-0-
05	27869	X	25877	-0-	-1992	-0-	578	1	25299	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	23072	X	21583	-0-	-1489	-0-	746	1	20786	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
03	25389	X	23652	-0-	-1737	-0-	847	1	22750	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
04	24210	X	23562	-0-	-648	-0-	790	1	22750	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	24583	X	21363	-0-	-3220	-0-	681	1	20674	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	6720	X	5266	-0-	-1454	-0-	750	1	4516	3	N	-0-					19
03	7161	X	3272	-0-	-3889	-0-	716	1	2556	3	N	-0-					19
04	6600	X	3671	-0-	-2929	-0-	653	1	3018	3	N	-0-					19
05	5828	X	3598	-0-	-2230	-0-	865	1	2733	3	N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

12	15624	X	13382	-0-	-2242	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
01	15624	X	12891	-0-	-2733	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11318	-0-	-1982	-0-	11318	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	12171	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11335	-0-	-1625	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	11110	-0-	-2282	-0-	11110	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

12	38378	X	33911	-0-	-4467	-0-	1069	1	32842	3	N	-0-					43
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					43
02	33880	X	30278	-0-	-3602	-0-	1004	1	29274	3	N	-0-					43
03	37479	X	33405	-0-	-4074	-0-	1158	1	32247	3	N	-0-					43
04	33360	X	30966	-0-	-2394	-0-	1056	1	29910	3	N	-0-					43
05	34410	X	32085	-0-	-2325	-0-	1110	1	30934	3	N	37					80
							41	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

12	12803	X	8579	-0-	-4224	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
01	12803	X	8551	-0-	-4252	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	7283	-0-	-1789	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8000	-0-	-1269	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7381	-0-	-989	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7105	-0-	-1482	-0-	7105	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

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							
02	9660	X	8348	-0-	-1312	-0-	37	1	8187	3	N	113	182	1			192
							124	9									
03	10695	X	8870	-0-	-1825	-0-	53	1	4	2	N	14					206
							8798	3	15	9							
04	10350	X	8463	-0-	-1887	-0-	55	1	8308	3	N	91	183	1			114
							100	9									
05	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	54	1	1	2	N	58					172
							8289	3	64	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	18872	X	17624	-0-	-1248	-0-	79	1	17394	3	N	137	184	1			95
							151	9									
03	20398	X	18410	-0-	-1988	-0-	111	1	9	2	N	160	170	1			85
							18114	3	176	9							
04	19590	X	17495	-0-	-2095	-0-	116	1	1	2	N	148					233
							17215	3	163	9							
05	20243	X	17574	-0-	-2669	-0-	114	1	3	2	N	143	181	1			195
							17300	3	157	9							

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
12	18104	X	16535	-0-	-1569	-0-	79	1	2	2	N	223	184	1			150
							16209	3	245	9							
01	18104	X	16356	-0-	-1748	-0-	76	1	33	2	N	263	356	1			57
							15958	3	289	9							
02	16240	X	13732	-0-	-2508	-0-	64	1	13480	3	N	171					228
							188	9									
03	17515	X	16644	-0-	-871	-0-	104	1	8	2	N	174	190	1			212
							16341	3	191	9							
04	16590	X	15267	-0-	-1323	-0-	104	1	14935	3	N	207	361	1			58
							228	9									
05	16616	X	14563	-0-	-2053	-0-	96	1	2	2	N	268	179	1			147
							14170	3	295	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	21266	-0-	-1240	-0-	458	1	20808	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	20740	-0-	-1766	-0-	506	1	20234	3	N	-0-					-0-
02	20328	X	18674	-0-	-1654	-0-	399	1	18275	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	20098	-0-	-1974	-0-	455	1	19643	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19103	-0-	-2017	-0-	412	1	18691	3	N	-0-					-0-
05	20863	X	19203	-0-	-1660	-0-	420	1	18783	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9812	-0-	-449	-0-	1269	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									
02	8904	X	7666	-0-	-1238	-0-	1075	1	6572	3	N	17					53
							19	9									
03	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	1324	1	7767	3	N	16					69
							18	9									
04	9270	X	8131	-0-	-1139	-0-	1370	1	6744	3	N	15					84
							17	9									
05	9579	X	8153	-0-	-1426	-0-	1366	1	6772	3	N	14					98
							15	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	783	1	11341	3	N	-0-					-0-
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	638	1	11870	3	N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	626	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	299	-0-	-7606	-0-	150	1	149	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5098	-0-	-2552	-0-	351	1	4747	3	N	-0-					-0-
*05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	806	1	14087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13776	X	12205	-0-	-1571	-0-	406	1	11799	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13574	-0-	-1275	-0-	469	1	13105	3	N	-0-					-0-
04	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	480	1	14039	3	N	-0-					-0-
*05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

12	13857	X	12188	-0-	-1669	-0-	381	1	11767	3	N	36					113
							40	9									
01	13857	X	13188	-0-	-669	-0-	449	1	12695	3	N	40					153
							44	9									
02	12348	X	11237	-0-	-1111	-0-	409	1	10800	3	N	25					178
							28	9									
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	453	1	11612	3	N	42	175	1			45
							46	9									
04	12750	X	11891	-0-	-859	-0-	433	1	11421	3	N	34					79
							37	9									
05	13175	X	11839	-0-	-1336	-0-	441	1	11365	3	N	30					109
							33	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

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									
02	33712	X	32165	-0-	-1547	-0-	1097	1	30858	3	N	191	174	1			150
							210	9									
03	37324	X	34986	-0-	-2338	-0-	1249	1	33737	3	N	-0-					150
04	36120	X	33474	-0-	-2646	-0-	1157	1	32317	3	N	-0-					150
05	37324	X	32799	-0-	-4525	-0-	1149	1	31624	3	N	24	171	1			3
							26	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

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-
02	25508	X	22356	-0-	-3152	-0-	706	1	21650	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	24204	-0-	-2642	-0-	798	1	23406	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	22885	-0-	-2345	-0-	724	1	22161	3	N	-0-					-0-
05	25451	X	23312	-0-	-2139	-0-	750	1	22562	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

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-
02	20832	X	17816	-0-	-3016	-0-	560	1	17256	3	N	-0-					-0-
03	21917	X	19333	-0-	-2584	-0-	631	1	18702	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17899	-0-	-2591	-0-	566	1	17333	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	18837	-0-	-1499	-0-	603	1	18234	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

12	13082	X	11129	-0-	-1953	-0-	11129	3			N	-0-					1
01	12555	X	11055	-0-	-1500	-0-	11055	3			N	-0-					1
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-	9480	3			N	-0-					1
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	3			N	-0-					1
04	10770	X	8774	-0-	-1996	-0-	8774	3			N	-0-					1
05	11129	X	8891	-0-	-2238	-0-	8891	3			N	-0-					1

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
12	18507	X	15724	-0-	-2783	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
01	17825	X	16070	-0-	-1755	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	15260	X	13727	-0-	-1533	-0-	13727	3			N	-0-					-0-
03	16523	X	4536	-0-	-11987	-0-	266	1	4270	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	10912	-0-	-4298	-0-	563	1	10349	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	13125	-0-	-2933	-0-	228	1	12897	3	N	-0-					-0-

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
12	15810	X	14070	-0-	-1740	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12176	-0-	-1572	-0-	12176	3			N	-0-					-0-
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	12140	-0-	-1720	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	12308	-0-	-1766	-0-	12308	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	17500	X	11586	-0-	-5914	-0-	365	1	11221	3	N	-0-					-0-
03	19375	X	16523	-0-	-2852	-0-	544	1	15979	3	N	-0-					-0-
04	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	534	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	19375	X	18164	-0-	-1211	-0-	581	1	17583	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	614	1	10262	2	N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	499	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10796	-0-	-334	-0-	606	1	10190	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9930	-0-	-1571	-0-	475	1	9455	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	18788	X	16824	-0-	-1964	-0-	784	1	15964	3	N	69	178	1			102
							76	9									
03	19995	X	18935	-0-	-1060	-0-	910	1	17907	3	N	107					209
							118	9									
04	19110	X	18085	-0-	-1025	-0-	845	1	17148	3	N	84	181	1			112
							92	9									
05	19685	X	18421	-0-	-1264	-0-	873	1	17458	3	N	82					194
							90	9									

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
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							
02	8652	X	4537	-0-	-4115	-0-	20	1	4517	3	N	-0-					11
03	9579	X	6535	-0-	-3044	-0-	536	1	3	2	N	81	46	1			46
							5907	3	89	9							
04	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	152	1	1	2	N	10	45	1			11
							5475	3	11	9							
05	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	738	1	1	2	N	-0-					11
							7453	3									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

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-
02	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	405	1	12501	3	N	-0-					-0-
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	455	1	13515	3	N	-0-					-0-
04	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	370	1	11383	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	402	1	12208	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

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									
02	13776	X	12844	-0-	-932	-0-	51	1	12793	3	N	-0-					-0-
03	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
							13421	3									
04	14250	X	12536	-0-	-1714	-0-	72	1	12464	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

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									
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1112	1	8542	3	N	60					115
							66	9									
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1264	1	9954	3	N	111					226
							122	9									
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1252	1	10760	3	N	68	168	1			126
							75	9									
*05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1238	1	9568	3	N	50					176
							55	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	757	1	22360	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	22283	-0-	-502	-0-	499	1	21784	2	N	-0-					-0-
02	20580	X	18301	-0-	-2279	-0-	606	1	17695	2	N	-0-					-0-
03	22785	X	22766	-0-	-19	-0-	758	1	22008	2	N	-0-					-0-
04	22050	X	21415	-0-	-635	-0-	740	1	20675	2	N	-0-					-0-
05	22785	X	21144	-0-	-1641	-0-	692	1	20452	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	17276	X	16303	-0-	-973	-0-	359	1	15944	3	N	-0-			-0-
03	19127	X	17460	-0-	-1667	-0-	409	1	17051	3	N	-0-			-0-
04	18240	X	16470	-0-	-1770	-0-	364	1	16106	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	9916	-0-	-8932	-0-	226	1	9690	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

12	19592	X	17342	-0-	-2250	-0-	17342	3			N	-0-			-0-
01	19375	X	16910	-0-	-2465	-0-	16910	3			N	-0-			-0-
02	16604	X	14404	-0-	-2200	-0-	14404	3			N	-0-			-0-
03	17329	X	15974	-0-	-1355	-0-	15974	3			N	-0-			-0-
04	16770	X	14884	-0-	-1886	-0-	14884	3			N	-0-			-0-
05	17329	X	14826	-0-	-2503	-0-	14826	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

12	22971	X	19350	-0-	-3621	-0-	19350	3			N	-0-			-0-
01	22320	X	18997	-0-	-3323	-0-	18997	3			N	-0-			-0-
02	18536	X	16435	-0-	-2101	-0-	16435	3			N	-0-			-0-
03	19840	X	18271	-0-	-1569	-0-	18271	3			N	-0-			-0-
04	18720	X	16867	-0-	-1853	-0-	16867	3			N	-0-			-0-
05	19344	X	16597	-0-	-2747	-0-	16597	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

12	24645	X	16687	-0-	-7958	-0-	16687	3			N	-0-			-0-
01	23281	X	17220	-0-	-6061	-0-	17220	3			N	-0-			-0-
02	18844	X	15740	-0-	-3104	-0-	15740	3			N	-0-			-0-
03	20181	X	17640	-0-	-2541	-0-	17640	3			N	-0-			-0-
04	17640	X	14842	-0-	-2798	-0-	14842	3			N	-0-			-0-
05	17422	X	14349	-0-	-3073	-0-	14349	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

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-
02	23352	X	21796	-0-	-1556	-0-	472	1	21324	3	N	-0-			-0-
03	25854	X	25647	-0-	-207	-0-	592	1	25055	3	N	-0-			-0-
04	25350	X	24407	-0-	-943	-0-	540	1	23867	3	N	-0-			-0-
*05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	604	1	26626	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

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-
02	22540	X	19971	-0-	-2569	-0-	443	1	19528	3	N	-0-			-0-
03	24955	X	21225	-0-	-3730	-0-	499	1	20726	3	N	-0-			-0-
04	23940	X	21366	-0-	-2574	-0-	479	1	20887	3	N	-0-			-0-
05	24738	X	20734	-0-	-4004	-0-	464	1	20270	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

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-
02	24276	X	22403	-0-	-1873	-0-	863	1	21540	3	N	-0-			-0-
03	26877	X	24319	-0-	-2558	-0-	348	1	23971	3	N	-0-			-0-
04	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	1236	1	24044	3	N	-0-			-0-
*05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	2893	1	25018	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	19236	X	17692	-0-	-1544	-0-	397	1	17295	3	N	-0-					-0-
03	20584	X	19228	-0-	-1356	-0-	457	1	18771	3	N	-0-					-0-
04	19890	X	18240	-0-	-1650	-0-	415	1	17825	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	18353	-0-	-1952	-0-	419	1	17934	3	N	-0-					-0-

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
*11	10650	X	8110	-0-	-2540	-0-	1097	1	6924	3	N	81	173	1			110
							89	9									
*12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	1163	1	8148	3	N	-0-					110
*01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					110
*02	7924	X	7681	-0-	-243	-0-	1042	1	6639	3	N	-0-					110
03	8773	X	7900	-0-	-873	-0-	1142	1	6718	3	N	36					146
							40	9									
04	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	1122	1	7145	3	N	22					168
							24	9									
05	8773	X	5751	-0-	-3022	-0-	978	1	4749	3	N	22	180	1			10
							24	9									

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
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-
02	20188	X	17126	-0-	-3062	-0-	560	1	16566	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	19222	-0-	-2013	-0-	654	1	18568	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	17950	-0-	-2540	-0-	589	1	17361	3	N	-0-					-0-
05	19437	X	18791	-0-	-646	-0-	620	1	18171	3	N	-0-					-0-

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
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							
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	191	354	1			187
							18389	3	210	9							
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	195	165	1			217
							17279	3	215	9							
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	112	1	1	2	N	184	172	1			229
							16604	3	202	9							
*05	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	192	177	1			244
							16740	3	211	9							

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
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							
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	45	1	9839	3	N	34					268
							37	9									
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	74	188	1			154
							9902	3	81	9							
04	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	65	1	9597	3	N	35					189
							39	9									
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	49					238
							10080	3	54	9							

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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	70	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	69	1	3197	3	N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	72	1	2987	3	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	N	-0-					-0-
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	73	1	3157	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	45	1	10116	3	N	65	181	1			214
							72	9									
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	75	179	1			110
							10884	3	83	9							
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	82	1	12457	3	N	73					183
							80	9									
*05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	N	81	169	1			95
							14554	3	89	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	21840	X	20673	-0-	-1167	-0-	92	1	20418	3	N	148					309
							163	9									
03	24180	X	22422	-0-	-1758	-0-	133	1	10	2	N	162	180	1			291
							22101	3	178	9							
04	23400	X	21354	-0-	-2046	-0-	140	1	1	2	N	109	189	1			211
							21093	3	120	9							
05	23777	X	21229	-0-	-2548	-0-	135	1	4	2	N	122	179	1			154
							20956	3	134	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	46060	X	42602	-0-	-3458	-0-	184	1	1	2	N	-0-					32
							42417	3									
03	50437	X	46283	-0-	-4154	-0-	267	1	21	2	N	-0-					32
							45995	3									
04	48150	X	44287	-0-	-3863	-0-	281	1	2	2	N	-0-					32
							44004	3									
05	49011	X	45159	-0-	-3852	-0-	279	1	8	2	N	-0-					32
							44872	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	27954	-0-	-1248	-0-	601	1	27353	3	N	-0-					-0-
01	29202	X	27496	-0-	-1706	-0-	667	1	26829	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	24188	-0-	-1768	-0-	549	1	23639	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	26421	-0-	-1913	-0-	627	1	25794	3	N	-0-					-0-
04	27180	X	25371	-0-	-1809	-0-	580	1	24791	3	N	-0-					-0-
05	27497	X	25877	-0-	-1620	-0-	594	1	25283	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	13076	X	11396	-0-	-1680	-0-	398	1	10911	3	N	79					115
							87	9									
03	14446	X	13381	-0-	-1065	-0-	482	1	12785	3	N	104					219
							114	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	438	1	11957	3	N	79	184	1			114
							87	9									
05	13640	X	12602	-0-	-1038	-0-	447	1	12067	3	N	80					194
							88	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

12	35867	X	32054	-0-	-3813	-0-	32054	3			N	-0-					-0-
01	35154	X	31287	-0-	-3867	-0-	31287	3			N	-0-					-0-
02	30828	X	27117	-0-	-3711	-0-	27117	3			N	-0-					-0-
03	32271	X	29772	-0-	-2499	-0-	29772	3			N	-0-					-0-
04	31230	X	28137	-0-	-3093	-0-	28137	3			N	-0-					-0-
05	32054	X	27673	-0-	-4381	-0-	27673	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

12	10943	X	9871	-0-	-1072	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	7966	-0-	-1442	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9150	-0-	-956	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	8529	-0-	-1011	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8126	-0-	-1732	-0-	8126	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

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									
02	11060	X	9637	-0-	-1423	-0-	323	1	9248	3	N	60					201
							66	9									
03	11997	X	10322	-0-	-1675	-0-	364	1	9946	3	N	11	185	1			27
							12	9									
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	334	1	9442	3	N	-0-					27
05	11036	X	9951	-0-	-1085	-0-	345	1	9606	3	N	-0-					27

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

*11	17040	X	10806	-0-	-6234	-0-	1187	1	9619	3	N	-0-					120
*12	15345	X	13945	-0-	-1400	-0-	1305	1	12640	3	N	-0-					120
*01	15345	X	12694	-0-	-2651	-0-	1275	1	11419	3	N	-0-					120
02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	1296	1	13266	3	N	37					157
							41	9									
03	13609	X	13057	-0-	-552	-0-	1323	1	11699	3	N	32					189
							35	9									
04	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1383	1	13991	3	N	34	183	1			40
							37	9									
*05	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	1427	1	14186	3	N	25					65
							28	9									

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
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									
02	12096	X	10887	-0-	-1209	-0-	516	1	10280	3	Y	83					143
							91	9									
03	13423	X	11423	-0-	-2000	-0-	564	1	10778	3	Y	74	180	1			37
							81	9									
04	12990	X	10069	-0-	-2921	-0-	482	1	9518	3	Y	63					100
							69	9									
05	13423	X	10898	-0-	-2525	-0-	533	1	10313	3	Y	47					147
							52	9									

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
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-
02	12432	X	10118	-0-	-2314	-0-	499	1	9619	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	10928	-0-	-2836	-0-	679	1	10249	3	N	-0-					-0-
04	13320	X	9776	-0-	-3544	-0-	632	1	9144	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	489	1	11507	3	N	124					124
							136	9									

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
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									
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	312	1	6391	3	N	58					152
							64	9									
03	6696	X	6358	-0-	-338	-0-	303	1	5998	3	N	52					204
							57	9									
04	7680	X	5873	-0-	-1807	-0-	272	1	5549	3	N	47					251
							52	9									
05	7936	X	5461	-0-	-2475	-0-	256	1	5150	3	N	50					301
							55	9									

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
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-
02	26040	X	23495	-0-	-2545	-0-	497	1	22998	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	25187	-0-	-3519	-0-	510	1	24677	2	N	-0-					-0-
04	27360	X	23873	-0-	-3487	-0-	474	1	23399	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	23920	-0-	-3329	-0-	501	1	23419	2	N	-0-					-0-

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
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1113	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									
02	7028	X	6848	-0-	-180	-0-	1023	1	5755	3	N	64					90
							70	9									
03	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	1131	1	6057	3	N	71					161
							78	9									
04	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	1074	1	5672	3	N	59	181	1			39
							65	9									
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-	1122	1	6090	3	N	65					104
							72	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	48	1	10526	3	N	90					209
							99	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	57					266
							10634	3	63	9							
04	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	66	1	9912	3	N	62	182	1			146
							68	9									
05	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	62	1	2	2	N	58					204
							9474	3	64	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	9107	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	89					220
							8966	3	98	9							
01	9114	X	9046	-0-	-68	-0-	41	1	18	2	N	71	203	1			88
							8909	3	78	9							
02	8232	X	8188	-0-	-44	-0-	37	1	8066	3	N	77					165
							85	9									
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	51	1	4	2	N	73					238
							8380	3	80	9							
04	8820	X	8154	-0-	-666	-0-	54	1	8034	3	N	60					298
							66	9									
05	9114	X	8332	-0-	-782	-0-	54	1	1	2	N	52	157	1			193
							8220	3	57	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
02	11144	X	10816	-0-	-328	-0-	48	1	10682	3	N	78					243
							86	9									
03	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	66	1	5	2	N	70	153	1			160
							10967	3	77	9							
04	11760	X	9908	-0-	-1852	-0-	65	1	9786	3	N	52					212
							57	9									
05	12028	X	10028	-0-	-2000	-0-	64	1	2	2	N	49					261
							9908	3	54	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23324	X	20201	-0-	-3123	-0-	645	1	19556	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	21340	-0-	-3739	-0-	709	1	20631	3	N	-0-					-0-
04	23970	X	19901	-0-	-4069	-0-	640	1	19261	3	N	-0-					-0-
05	22878	X	20007	-0-	-2871	-0-	654	1	19353	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25760	X	7347	-0-	-18413	-0-	234	1	7113	3	N	-0-					-0-
03	26846	X	25232	-0-	-1614	-0-	841	1	24391	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	24970	-0-	-500	-0-	803	1	24167	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	22913	-0-	-2631	-0-	745	1	22168	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	10416	X	9401	-0-	-1015	-0-	510	1	8891	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	8692	-0-	-2840	-0-	476	1	8216	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	11137	-0-	-23	-0-	583	1	10554	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	533	1	7165	3	N	-0-					-0-

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	10640	X	7291	-0-	-3349	-0-	378	1	6913	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	9969	-0-	-1811	-0-	467	1	4	2	N	-0-					-0-
							9498	3									
04	11400	X	9827	-0-	-1573	-0-	468	1	9359	3	N	-0-					-0-
*05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							12687	3									

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
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									
02	25144	X	22583	-0-	-2561	-0-	810	1	21715	3	N	53					57
							58	9									
03	27156	X	24856	-0-	-2300	-0-	926	1	23856	3	N	67	90	1			34
							74	9									
04	25740	X	23849	-0-	-1891	-0-	856	1	22925	3	N	62					96
							68	9									
05	26195	X	23973	-0-	-2222	-0-	874	1	23063	3	N	33	101	1			28
							36	9									

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
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-
02	12600	X	10485	-0-	-2115	-0-	326	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8095	-0-	-4956	-0-	286	1	7809	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8773	-0-	-3437	-0-	992	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	1160	1	9831	3	N	-0-					-0-

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
12	23684	X	5243	-0-	-18441	-0-	165	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	8	-0-	-14384	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	4040	-0-	-11894	-0-	731	1	3309	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	11694	-0-	-3726	-0-	1201	1	10493	3	N	-0-					-0-
*05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	1164	1	8421	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27524	X	24410	-0-	-3114	-0-	749	1	23661	3	N	-0-					-0-
03	29729	X	26418	-0-	-3311	-0-	852	1	25566	3	N	-0-					-0-
04	28140	X	24920	-0-	-3220	-0-	771	1	24149	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25277	-0-	-2437	-0-	792	1	24485	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	10024	X	8869	-0-	-1155	-0-	313	1	8541	3	N	14					21
							15	9									
03	10788	X	9570	-0-	-1218	-0-	347	1	9204	3	N	17					38
							19	9									
04	9810	X	8938	-0-	-872	-0-	317	1	8611	3	N	9					47
							10	9									
05	10137	X	9006	-0-	-1131	-0-	321	1	8668	3	N	15					62
							17	9									

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
12	15438	X	10513	-0-	-4925	-0-	9808	1	560	3	N	132	178	1			120
							145	9									
01	15438	X	8789	-0-	-6649	-0-	1329	1	7307	3	N	139	190	1			69
							153	9									
02	13944	X	12186	-0-	-1758	-0-	1064	1	10999	3	N	112					181
							123	9									
03	15407	X	13948	-0-	-1459	-0-	1506	1	12284	3	N	144	193	1			132
							158	9									
04	14910	X	13456	-0-	-1454	-0-	1520	1	11801	3	N	123	178	1			77
							135	9									
*05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	954	1	10037	3	N	123	182	1			18
							135	9									

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
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									
02	8988	X	5176	-0-	-3812	-0-	129	1	5005	3	N	38					52
							42	9									
03	11222	X	7075	-0-	-4147	-0-	184	1	6794	3	N	88					140
							97	9									
04	11070	X	8790	-0-	-2280	-0-	217	1	8394	3	N	163	172	1			131
							179	9									
05	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	186	1	7163	3	N	99	173	1			57
							109	9									

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
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									
02	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	286	1	11270	3	N	175	184	1			148
							193	9									
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	322	1	12215	3	N	201	177	1			172
							221	9									
04	14100	X	11843	-0-	-2257	-0-	284	1	11339	3	N	200	185	1			187
							220	9									
05	14570	X	10620	-0-	-3950	-0-	257	1	10198	3	N	150	182	1			155
							165	9									

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
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									
02	14532	X	13101	-0-	-1431	-0-	468	1	12603	3	N	27					64
							30	9									
03	15934	X	14364	-0-	-1570	-0-	529	1	13798	3	N	34	78	1			20
							37	9									
04	15120	X	13612	-0-	-1508	-0-	490	1	13113	3	N	8					28
							9	9									
05	15283	X	13657	-0-	-1626	-0-	497	1	13134	3	N	24					52
							26	9									

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
12	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	699	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									
02	7700	X	6698	-0-	-1002	-0-	492	1	6134	3	N	65					142
							72	9									
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	908	1	9825	3	N	84	193	1			33
							92	9									
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	826	1	8365	3	N	82					115
							90	9									
*05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	783	1	9741	3	N	83	168	1			30
							91	9									

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
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									
02	17080	X	13661	-0-	-3419	-0-	643	1	12638	3	N	345	184	1			213
							380	9									
03	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	732	1	13975	3	N	551	358	1			406
							606	9									
04	17520	X	14202	-0-	-3318	-0-	671	1	13155	3	N	342	531	1			217
							376	9									
05	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	705	1	13495	3	N	468	541	1			144
							515	9									

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
12	9610	X	8525	-0-	-1085	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8329	-0-	-1281	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7735	-0-	-749	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7046	-0-	-1294	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	22764	X	20534	-0-	-2230	-0-	637	1	19897	3	N	-0-					-0-
03	24645	X	22636	-0-	-2009	-0-	729	1	21907	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	21997	-0-	-1283	-0-	681	1	21316	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22807	-0-	-1032	-0-	717	1	22090	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	35896	X	33093	-0-	-2803	-0-	1173	1	31863	3	N	52					52
							57	9									
03	38347	X	36319	-0-	-2028	-0-	1338	1	34926	3	N	50	102	1			-0-
							55	9									
04	36360	X	33999	-0-	-2361	-0-	1213	1	32744	3	N	38					38
							42	9									
*05	37324	X	34338	-0-	-2986	-0-	1241	1	33056	3	N	37					75
							41	9									

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
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									
02	14784	X	13214	-0-	-1570	-0-	474	1	12700	3	N	36					113
							40	9									
03	15903	X	14415	-0-	-1488	-0-	535	1	13832	3	N	44	155	1			2
							48	9									
04	15000	X	13741	-0-	-1259	-0-	489	1	13210	3	N	38					40
							42	9									
05	15407	X	14019	-0-	-1388	-0-	511	1	13477	3	N	28					68
							31	9									

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
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-
02	26460	X	25083	-0-	-1377	-0-	806	1	24277	3	N	-0-					-0-
03	29233	X	27648	-0-	-1585	-0-	654	1	26994	3	N	-0-					-0-
04	27960	X	27860	-0-	-100	-0-	866	1	26994	3	N	-0-					-0-
05	28892	X	27313	-0-	-1579	-0-	621	1	26692	3	N	-0-					-0-

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
12	22692	X	21091	-0-	-1601	-0-	104	1	20987	3	Y	-0-					21
01	22692	X	20876	-0-	-1816	-0-	81	1	20795	3	Y	-0-					21
02	20076	X	17645	-0-	-2431	-0-	65	1	17580	3	Y	-0-					21
03	21979	X	19225	-0-	-2754	-0-	72	1	19153	3	Y	-0-					21
04	20400	X	19456	-0-	-944	-0-	75	1	19381	3	Y	-0-					21
05	21080	X	19591	-0-	-1489	-0-	78	1	19513	3	Y	-0-					21

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

12	14012	X	12523	-0-	-1489	-0-	920	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									
02	11844	X	8242	-0-	-3602	-0-	619	1	7548	3	N	68	186	1			72
							75	9									
03	12679	X	10737	-0-	-1942	-0-	739	1	9886	3	N	102					174
							112	9									
04	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	670	1	8694	3	N	80	187	1			67
							88	9									
05	12214	X	10466	-0-	-1748	-0-	832	1	9494	3	N	127	173	1			21
							140	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

12	26009	X	25015	-0-	-994	-0-	781	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									
02	23492	X	21888	-0-	-1604	-0-	794	1	20993	3	N	92					161
							101	9									
03	25761	X	23859	-0-	-1902	-0-	893	1	22823	3	N	130	188	1			103
							143	9									
04	24480	X	22808	-0-	-1672	-0-	833	1	21881	3	N	85					188
							94	9									
05	24738	X	23335	-0-	-1403	-0-	865	1	22384	3	N	78	180	1			86
							86	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

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-
02	32480	X	29241	-0-	-3239	-0-	896	1	28345	3	N	-0-					-0-
03	35185	X	31780	-0-	-3405	-0-	1021	1	30759	3	N	-0-					-0-
04	33420	X	30273	-0-	-3147	-0-	932	1	29341	3	N	-0-					-0-
05	33170	X	29579	-0-	-3591	-0-	924	1	28655	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

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-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	656	1	236	3	N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	885	1	7492	3	N	-0-					-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	945	1	9822	3	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
12	21018	X	17981	-0-	-3037	-0-	387	1	17594	3	N	-0-					-0-
01	21018	X	18669	-0-	-2349	-0-	453	1	18216	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	16596	-0-	-2024	-0-	373	1	16223	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	17924	-0-	-1947	-0-	425	1	17499	3	N	-0-					-0-
04	18060	X	17209	-0-	-851	-0-	387	1	16822	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	17314	-0-	-1348	-0-	394	1	16920	3	N	-0-					-0-

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
12	14446	X	9018	-0-	-5428	-0-	1263	1	7537	3	N	198	178	1			69
							218	9									
01	14446	X	10099	-0-	-4347	-0-	1126	1	8764	3	N	190	188	1			71
							209	9									
02	13048	X	10875	-0-	-2173	-0-	1057	1	9641	3	N	161	178	1			54
							177	9									
03	14198	X	11216	-0-	-2982	-0-	1171	1	9854	3	N	174	181	1			47
							191	9									
04	13740	X	11390	-0-	-2350	-0-	1132	1	10069	3	N	172	180	1			39
							189	9									
*05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	1819	1	9445	3	N	137					176
							151	9									

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
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									
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	579	1	11789	3	N	73	163	1			23
							80	9									
03	14818	X	12860	-0-	-1958	-0-	615	1	12182	3	N	57					80
							63	9									
04	14880	X	12326	-0-	-2554	-0-	574	1	11678	3	N	67					147
							74	9									
05	15376	X	12443	-0-	-2933	-0-	588	1	11786	3	N	63	181	1			29
							69	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
12	22351	X	20666	-0-	-1685	-0-	650	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									
02	20188	X	17841	-0-	-2347	-0-	607	1	17222	3	N	11					11
							12	9									
03	21669	X	19121	-0-	-2548	-0-	680	1	18432	3	N	8					19
							9	9									
04	20340	X	18121	-0-	-2219	-0-	624	1	17490	3	N	6					25
							7	9									
05	20119	X	18216	-0-	-1903	-0-	632	1	17575	3	N	8					33
							9	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
12	17422	X	15937	-0-	-1485	-0-	73	1	2	2	N	72	114	1			23
							15783	3	79	9							
01	17143	X	15525	-0-	-1618	-0-	70	1	32	2	N	7					30
							15415	3	8	9							
02	15484	X	14079	-0-	-1405	-0-	63	1	14016	3	N	-0-					30
03	16833	X	15148	-0-	-1685	-0-	91	1	7	2	N	-0-					30
							15050	3									
04	15600	X	14361	-0-	-1239	-0-	95	1	14266	3	N	-0-					30
05	15934	X	14548	-0-	-1386	-0-	92	1	3	2	N	23					53
							14428	3	25	9							

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
12	27342	X	25734	-0-	-1608	-0-	118	1	3	2	N	37	155	1			17
							25572	3	41	9							
01	27342	X	25205	-0-	-2137	-0-	114	1	51	2	N	42					59
							24994	3	46	9							
02	24332	X	21473	-0-	-2859	-0-	96	1	21374	3	N	3					62
							3	9									
03	26412	X	24628	-0-	-1784	-0-	148	1	12	2	N	-0-					62
							24468	3									
04	25020	X	23121	-0-	-1899	-0-	152	1	1	2	N	-0-					62
							22968	3									
05	25730	X	23472	-0-	-2258	-0-	150	1	4	2	N	55					117
							23257	3	61	9							

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
12	22971	X	22532	-0-	-439	-0-	105	1	3	2	N	26	25	1			73
							22395	3	29	9							
01	22971	X	22040	-0-	-931	-0-	100	1	45	2	N	60					133
							21829	3	66	9							
02	20664	X	18541	-0-	-2123	-0-	84	1	18416	3	N	37					170
							41	9									
03	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	127	1	10	2	N	31	188	1			13
							20807	3	34	9							
04	21810	X	19893	-0-	-1917	-0-	132	1	1	2	N	-0-					13
							19760	3									
05	22537	X	19926	-0-	-2611	-0-	128	1	3	2	N	50					63
							19740	3	55	9							

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
12	30845	X	27827	-0-	-3018	-0-	127	1	3	2	N	118	112	1			121
							27567	3	130	9							
01	30132	X	26934	-0-	-3198	-0-	121	1	55	2	N	-0-					121
							26758	3									
02	26880	X	23872	-0-	-3008	-0-	107	1	23765	3	N	-0-					121
03	28923	X	25615	-0-	-3308	-0-	154	1	12	2	N	89					210
							25351	3	98	9							
04	27090	X	24582	-0-	-2508	-0-	163	1	1	2	N	13	182	1			41
							24404	3	14	9							
05	27838	X	25080	-0-	-2758	-0-	162	1	4	2	N	43					84
							24867	3	47	9							

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
12	38254	X	35928	-0-	-2326	-0-	1129	1	34782	3	N	15					133
							17	9									
01	38254	X	35648	-0-	-2606	-0-	1221	1	34377	3	N	45					178
							50	9									
02	34412	X	31959	-0-	-2453	-0-	1101	1	30852	3	N	5					183
							6	9									
03	37355	X	34778	-0-	-2577	-0-	1244	1	33522	3	N	11					194
							12	9									
04	35670	X	32805	-0-	-2865	-0-	1161	1	31643	3	N	1					195
							1	9									
05	35650	X	33946	-0-	-1704	-0-	1213	1	32561	3	N	156	156	1			195
							172	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
12	25823	X	24509	-0-	-1314	-0-	772	1	23737	3	Y	-0-					60
01	25823	X	24023	-0-	-1800	-0-	825	1	23198	3	Y	-0-					60
02	23324	X	21611	-0-	-1713	-0-	740	1	20773	3	Y	89					149
							98	9									
03	25823	X	23078	-0-	-2745	-0-	820	1	22252	3	Y	5	110	1			44
							6	9									
04	24990	X	21744	-0-	-3246	-0-	746	1	20969	3	Y	26					70
							29	9									
05	24025	X	21917	-0-	-2108	-0-	765	1	21124	3	Y	25					95
							28	9									

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
12	19034	X	18244	-0-	-790	-0-	574	1	17670	3	N	-0-					28
01	19034	X	17772	-0-	-1262	-0-	609	1	17140	3	N	21					49
							23	9									
02	17136	X	15493	-0-	-1643	-0-	535	1	14939	3	N	17					66
							19	9									
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	623	1	16865	3	N	6					72
							7	9									
04	18090	X	15752	-0-	-2338	-0-	541	1	15211	3	N	-0-					72
05	17763	X	16932	-0-	-831	-0-	592	1	16340	3	N	-0-					72

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
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									
02	12964	X	11121	-0-	-1843	-0-	391	1	10699	3	N	28					51
							31	9									
03	13764	X	11996	-0-	-1768	-0-	441	1	11496	3	N	54	105	1			-0-
							59	9									
04	12870	X	11249	-0-	-1621	-0-	400	1	10847	3	N	2					2
							2	9									
05	13051	X	11308	-0-	-1743	-0-	409	1	10877	3	N	20					22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16744	X	15099	-0-	-1645	-0-	69	1	15030	3	N	-0-					17
03	18321	X	16426	-0-	-1895	-0-	100	1	8	2	N	77					94
							16233	3	85	9							
04	17610	X	16070	-0-	-1540	-0-	108	1	15917	3	N	41	118	1			17
							45	9									
05	17546	X	15968	-0-	-1578	-0-	105	1	3	2	N	-0-					17
							15860	3									

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
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-
02	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	847	1	26400	3	N	-0-					-0-
03	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	953	1	28404	3	N	-0-					-0-
04	28200	X	28082	-0-	-118	-0-	883	1	27199	3	N	-0-					-0-
05	29140	X	28765	-0-	-375	-0-	915	1	27850	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	14084	X	11659	-0-	-2425	-0-	401	1	11258	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12498	-0-	-2630	-0-	439	1	11989	3	N	64					64
							70	9									
04	13950	X	12156	-0-	-1794	-0-	412	1	11594	3	N	136	173	1			27
							150	9									
05	13485	X	12140	-0-	-1345	-0-	422	1	11718	3	N	-0-					27

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
12	8246	X	7722	-0-	-524	-0-	1078	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									
02	7448	X	5552	-0-	-1896	-0-	829	1	4627	3	N	87					192
							96	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1110	1	7138	3	N	141	183	1			150
							155	9									
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1073	1	6316	3	N	173	174	1			149
							190	9									
*05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1112	1	6454	3	N	126	176	1			99
							139	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
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-
02	18116	X	15629	-0-	-2487	-0-	330	1	15299	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	16951	-0-	-2579	-0-	343	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	18420	X	15901	-0-	-2519	-0-	316	1	15585	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15819	-0-	-2099	-0-	331	1	15488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
02	19292	X	16731	-0-		-2561	-0-	75	1	1	2	N	265	192	1			239
								16363	3	292	9							
03	20491	X	18035	-0-		-2456	-0-	107	1	8	2	N	286	361	1			164
								17605	3	315	9							
04	19470	X	17111	-0-		-2359	-0-	112	1	1	2	N	242	187	1			219
								16732	3	266	9							
05	19716	X	17224	-0-		-2492	-0-	110	1	3	2	N	257	363	1			113
								16828	3	283	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	14840	X	12263	-0-		-2577	-0-	552	1	11591	3	N	109					145
								120	9									
03	15035	X	13444	-0-		-1591	-0-	627	1	12734	3	N	75	177	1			43
								83	9									
04	14550	X	12739	-0-		-1811	-0-	596	1	12044	3	N	90					133
								99	9									
05	15035	X	13466	-0-		-1569	-0-	639	1	12721	3	N	96	173	1			56
								106	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
02	13860	X	10133	-0-		-3727	-0-	46	1	10024	3	N	57	178	1			123
								63	9									
03	14384	X	9429	-0-		-4955	-0-	58	1	4	2	N	53					176
								9309	3	58	9							
04	13290	X	9808	-0-		-3482	-0-	66	1	9676	3	N	60					236
								66	9									
05	12648	X	10112	-0-		-2536	-0-	66	1	2	2	N	43	155	1			124
								9997	3	47	9							

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	15540	X	13226	-0-		-2314	-0-	59	1	13068	3	N	90	182	1			164
								99	9									
03	16647	X	14222	-0-		-2425	-0-	86	1	7	2	N	101					265
								14018	3	111	9							
04	15630	X	13481	-0-		-2149	-0-	89	1	13305	3	N	79	182	1			162
								87	9									
05	15655	X	13470	-0-		-2185	-0-	87	1	2	2	N	72					234
								13302	3	79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	20356	X	17762	-0-	-2594	-0-	536	1	17226	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	616	1	19077	3	N	-0-					-0-
04	20520	X	18109	-0-	-2411	-0-	546	1	17563	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	19094	-0-	-1242	-0-	582	1	18512	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

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									
02	25396	X	21898	-0-	-3498	-0-	1018	1	20442	3	N	398	356	1			337
							438	9									
03	26970	X	21385	-0-	-5585	-0-	1023	1	19940	3	N	384	532	1			189
							422	9									
04	23610	X	22316	-0-	-1294	-0-	1040	1	20848	3	N	389	357	1			221
							428	9									
05	24397	X	22110	-0-	-2287	-0-	1055	1	20628	3	N	388	342	1			267
							427	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

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									
02	20160	X	16817	-0-	-3343	-0-	794	1	15815	3	N	189	164	1			135
							208	9									
03	22320	X	19656	-0-	-2664	-0-	952	1	18441	3	N	239	288	1			86
							263	9									
04	21600	X	18032	-0-	-3568	-0-	855	1	17039	3	N	125	174	1			37
							138	9									
05	22320	X	18274	-0-	-4046	-0-	875	1	17199	3	N	182	162	1			57
							200	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

12	27621	X	26655	-0-	-966	-0-	838	1	25803	3	N	13					73
							14	9									
01	27125	X	26162	-0-	-963	-0-	892	1	25251	3	N	17					90
							19	9									
02	23800	X	21275	-0-	-2525	-0-	793	1	20463	3	N	17					107
							19	9									
03	25947	X	22594	-0-	-3353	-0-	874	1	21707	3	N	12					119
							13	9									
04	25320	X	21273	-0-	-4047	-0-	828	1	20415	3	N	27					146
							30	9									
05	26164	X	21020	-0-	-5144	-0-	781	1	20237	3	N	2					148
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 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
12	26784	X	24577	-0-	-2207	-0-	773	1	23804	3	N	-0-					
01	26784	X	26025	-0-	-759	-0-	897	1	25128	3	N	-0-					12
02	24192	X	22830	-0-	-1362	-0-	711	1	22095	3	N	22					34
							24	9									
03	26784	X	24338	-0-	-2446	-0-	782	1	23555	3	N	1					35
							1	9									
04	25920	X	23848	-0-	-2072	-0-	711	1	23114	3	N	21					56
							23	9									
05	26040	X	22397	-0-	-3643	-0-	729	1	21580	3	N	80					136
							88	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

12	30256	X	26057	-0-	-4199	-0-	818	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									
02	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	1083	1	30963	3	N	53					81
							58	9									
03	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	1123	1	31043	3	N	20					101
							22	9									
04	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	1024	1	29336	3	N	52					153
							57	9									
05	30256	X	30187	-0-	-69	-0-	1046	1	29109	3	N	29	171	1			11
							32	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

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									
02	25032	X	23245	-0-	-1787	-0-	796	1	22387	3	N	56	157	1			42
							62	9									
03	27714	X	25214	-0-	-2500	-0-	900	1	24248	3	N	60					102
							66	9									
04	26580	X	23981	-0-	-2599	-0-	822	1	23106	3	N	48					150
							53	9									
05	26908	X	24034	-0-	-2874	-0-	840	1	23140	3	N	49	156	1			43
							54	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

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-
02	19880	X	17777	-0-	-2103	-0-	387	1	17390	3	N	-0-					-0-
03	22010	X	19564	-0-	-2446	-0-	451	1	19113	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	18796	-0-	-1574	-0-	411	1	18385	3	N	-0-					-0-
05	20863	X	18838	-0-	-2025	-0-	418	1	18420	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

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-
02	21084	X	18350	-0-	-2734	-0-	601	1	17749	3	N	-0-					-0-
03	22506	X	19748	-0-	-2758	-0-	672	1	19076	3	N	-0-					-0-
04	20970	X	18607	-0-	-2363	-0-	607	1	18000	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	18669	-0-	-2380	-0-	620	1	18049	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 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
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									
02	34244	X	30552	-0-	-3692	-0-	1046	1	29484	3	N	20					80
							22	9									
03	37913	X	33125	-0-	-4788	-0-	1188	1	31925	3	N	11					91
							12	9									
04	34920	X	31124	-0-	-3796	-0-	1078	1	30037	3	N	8					99
							9	9									
05	35898	X	31683	-0-	-4215	-0-	1115	1	30555	3	N	12					111
							13	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

12	38595	X	33516	-0-	-5079	-0-	722	1	32794	3	N	-0-					-0-
01	38595	X	33733	-0-	-4862	-0-	824	1	32909	3	N	-0-					-0-
02	34860	X	30388	-0-	-4472	-0-	649	1	29739	3	N	-0-					-0-
03	37045	X	33022	-0-	-4023	-0-	752	1	32270	3	N	-0-					-0-
04	33750	X	31551	-0-	-2199	-0-	681	1	30870	3	N	-0-					-0-
05	33728	X	31974	-0-	-1754	-0-	699	1	31275	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

12	31341	X	30829	-0-	-512	-0-	665	1	30164	3	N	-0-					-0-
01	31341	X	30216	-0-	-1125	-0-	738	1	29478	3	N	-0-					-0-
02	28308	X	26646	-0-	-1662	-0-	571	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31341	X	29045	-0-	-2296	-0-	662	1	28383	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	27696	-0-	-2214	-0-	597	1	27099	3	N	-0-					-0-
05	30256	X	27859	-0-	-2397	-0-	608	1	27251	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

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									
02	13272	X	11879	-0-	-1393	-0-	52	1	11748	3	N	72	153	1			34
							79	9									
03	14291	X	13009	-0-	-1282	-0-	77	1	12932	3	N	-0-					34
04	13350	X	12289	-0-	-1061	-0-	80	1	12209	3	N	-0-					34
05	13795	X	12004	-0-	-1791	-0-	76	1	11928	3	N	-0-					34

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

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									
02	31920	X	28897	-0-	-3023	-0-	115	1	1	2	N	-0-					-0-
							28781	3									
03	35340	X	31406	-0-	-3934	-0-	164	1	15	2	N	-0-					-0-
							31227	3									
04	33900	X	29747	-0-	-4153	-0-	171	1	1	2	N	-0-					-0-
							29575	3									
05	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	29174	-0-	-4151	-0-	628	1	28546	3	N	-0-					-0-
01	33077	X	29823	-0-	-3254	-0-	726	1	29097	3	N	-0-					-0-
02	29148	X	26794	-0-	-2354	-0-	589	1	26205	3	N	-0-					-0-
03	31155	X	29011	-0-	-2144	-0-	672	1	28339	3	N	-0-					-0-
04	29250	X	27581	-0-	-1669	-0-	613	1	26968	3	N	-0-					-0-
05	29822	X	27932	-0-	-1890	-0-	626	1	27306	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96503	X	91205	-0-	-5298	-0-	1993	1	89212	2	N	-0-					-0-
01	96503	X	88584	-0-	-7919	-0-	1983	1	86601	2	N	-0-					-0-
02	85540	X	56507	-0-	-29033	-0-	1248	1	55259	2	N	-0-					-0-
03	92411	X	87505	-0-	-4906	-0-	1942	1	85563	2	N	-0-					-0-
04	88590	X	84065	-0-	-4525	-0-	1939	1	82126	2	N	-0-					-0-
*05	91202	X	84669	-0-	-6533	-0-	1848	1	82821	2	N	-0-					-0-

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
12	21855	X	17854	-0-	-4001	-0-	1036	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									
02	16912	X	14468	-0-	-2444	-0-	912	1	13421	3	N	123	181	1			141
							135	9									
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1053	1	17061	3	N	151	169	1			123
							166	9									
04	18480	X	17973	-0-	-507	-0-	984	1	16811	3	N	162	180	1			105
							178	9									
05	19096	X	16546	-0-	-2550	-0-	902	1	15513	3	N	119					224
							131	9									

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
12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	1261	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									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1118	1	6752	3	N	50					215
							55	9									
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1400	1	8647	3	N	56	175	1			96
							62	9									
04	10110	X	8146	-0-	-1964	-0-	1309	1	6771	3	N	60					156
							66	9									
05	10447	X	4946	-0-	-5501	-0-	1287	1	3626	3	N	30					186
							33	9									

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
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									
02	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	268	1	7583	3	N	19					169
							21	9									
03	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	260	1	7052	3	N	23	156	1			36
							25	9									
04	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	246	1	7032	3	N	22					58
							24	9									
05	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	257	1	7207	3	N	21					79
							23	9									

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 #: 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
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									
02	18368	X	16100	-0-	-2268	-0-	553	1	14998	3	N	499	541	1			120
							549	9									
03	19561	X	17394	-0-	-2167	-0-	629	1	16307	3	N	416	367	1			169
							458	9									
04	18420	X	16566	-0-	-1854	-0-	578	1	15570	3	N	380	518	1			31
							418	9									
05	18600	X	16783	-0-	-1817	-0-	594	1	15786	3	N	366	350	1			47
							403	9									

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
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									
02	15568	X	13611	-0-	-1957	-0-	467	1	12667	3	N	434	355	1			193
							477	9									
03	16492	X	14532	-0-	-1960	-0-	520	1	13550	3	N	420	511	1			102
							462	9									
04	15270	X	13638	-0-	-1632	-0-	473	1	12736	3	N	390	355	1			137
							429	9									
05	15407	X	13739	-0-	-1668	-0-	482	1	12822	3	N	395	358	1			174
							435	9									

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
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									
02	15680	X	14120	-0-	-1560	-0-	498	1	13478	3	N	131	148	1			68
							144	9									
03	16771	X	15271	-0-	-1500	-0-	560	1	14610	3	N	92					160
							101	9									
04	15480	X	14270	-0-	-1210	-0-	504	1	13670	3	N	87	174	1			73
							96	9									
05	15624	X	14319	-0-	-1305	-0-	512	1	13685	3	N	111	172	1			12
							122	9									

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
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									
02	14812	X	11171	-0-	-3641	-0-	1284	1	9732	3	N	141					189
							155	9									
03	14880	X	12014	-0-	-2866	-0-	1433	1	10470	3	N	101	188	1			102
							111	9									
04	13920	X	10420	-0-	-3500	-0-	1354	1	8957	3	N	99	129	1			72
							109	9									
05	13020	X	11056	-0-	-1964	-0-	1403	1	9537	3	N	105					177
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 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
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									
02	24276	X	21605	-0-	-2671	-0-	768	1	20571	3	N	242	162	1			177
							266	9									
03	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	867	1	22415	3	N	262	365	1			74
							288	9									
04	25020	X	22536	-0-	-2484	-0-	801	1	21470	3	N	241	148	1			167
							265	9									
05	25079	X	22656	-0-	-2423	-0-	821	1	21593	3	N	220	180	1			207
							242	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

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-
02	23744	X	22301	-0-	-1443	-0-	472	1	21829	3	N	-0-					-0-
03	26288	X	24044	-0-	-2244	-0-	487	1	23557	3	N	-0-					-0-
04	25440	X	22339	-0-	-3101	-0-	444	1	21895	3	N	-0-					-0-
05	25606	X	22200	-0-	-3406	-0-	465	1	21735	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

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-
02	23128	X	22230	-0-	-898	-0-	470	1	21760	3	N	-0-					-0-
03	25606	X	23824	-0-	-1782	-0-	482	1	23342	3	N	-0-					-0-
04	24780	X	22362	-0-	-2418	-0-	444	1	21918	3	N	-0-					-0-
05	25606	X	22483	-0-	-3123	-0-	471	1	22012	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

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-
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	458	1	21209	3	N	-0-					-0-
03	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	444	1	21491	3	N	-0-					-0-
04	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	426	1	21036	3	N	-0-					-0-
*05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	463	1	21650	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

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-
02	16436	X	13565	-0-	-2871	-0-	287	1	13278	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	14742	-0-	-2494	-0-	298	1	14444	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	13573	-0-	-2747	-0-	270	1	13303	3	N	-0-					-0-
05	16368	X	13549	-0-	-2819	-0-	284	1	13265	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

12	71269	X	66728	-0-	-4541	-0-	1458	1	65270	2	N	-0-					-0-
01	71269	X	64348	-0-	-6921	-0-	1440	1	62908	2	N	-0-					-0-
02	63364	X	56556	-0-	-6808	-0-	1249	1	55307	2	N	-0-					-0-
03	67797	X	61063	-0-	-6734	-0-	1355	1	59708	2	N	-0-					-0-
04	65130	X	59241	-0-	-5889	-0-	1366	1	57875	2	N	-0-					-0-
05	66743	X	61347	-0-	-5396	-0-	1339	1	60008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	35280	X	31144	-0-	-4136	-0-	659	1	30485	3	N	-0-					-0-
03	38688	X	33480	-0-	-5208	-0-	678	1	32802	3	N	-0-					-0-
04	36630	X	31545	-0-	-5085	-0-	627	1	30918	3	N	-0-					-0-
05	36425	X	31583	-0-	-4842	-0-	661	1	30922	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

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									
02	8904	X	7177	-0-	-1727	-0-	609	1	6494	3	N	67	172	1			48
							74	9									
03	9858	X	5141	-0-	-4717	-0-	607	1	4464	3	N	64					112
							70	9									
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	822	1	12400	3	N	52					164
							57	9									
05	8928	X	3160	-0-	-5768	-0-	503	1	2607	3	N	45	179	1			30
							50	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

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-
02	14056	X	12260	-0-	-1796	-0-	378	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	13347	-0-	-1533	-0-	426	1	12921	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	12197	-0-	-1933	-0-	375	1	11822	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12340	-0-	-1548	-0-	384	1	11956	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

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-
02	35672	X	27529	-0-	-8143	-0-	582	1	26947	3	N	-0-					-0-
03	37355	X	28657	-0-	-8698	-0-	580	1	28077	3	N	-0-					-0-
04	34740	X	27183	-0-	-7557	-0-	540	1	26643	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	27962	-0-	-4588	-0-	585	1	27377	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

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									
02	33376	X	30061	-0-	-3315	-0-	1043	1	28989	3	N	26					100
							29	9									
03	36952	X	34259	-0-	-2693	-0-	1227	1	32995	3	N	34					134
							37	9									
04	35760	X	32251	-0-	-3509	-0-	1116	1	31120	3	N	14					148
							15	9									
05	36146	X	32767	-0-	-3379	-0-	1153	1	31599	3	N	14					162
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	40180	X	33236	-0-	-6944	-0-	703	1	32533	3	N	-0-					-0-
03	42377	X	35824	-0-	-6553	-0-	725	1	35099	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	33697	-0-	-6503	-0-	669	1	33028	3	N	-0-					-0-
05	39525	X	33832	-0-	-5693	-0-	708	1	33124	3	N	-0-					-0-

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
12	25916	X	24146	-0-	-1770	-0-	519	1	23627	3	N	-0-					-0-
01	25916	X	23729	-0-	-2187	-0-	576	1	23153	3	N	-0-					-0-
02	23268	X	20909	-0-	-2359	-0-	473	1	20436	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	22775	-0-	-2428	-0-	540	1	22235	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21752	-0-	-1978	-0-	492	1	21260	3	N	-0-					-0-
05	23715	X	22096	-0-	-1619	-0-	507	1	21589	3	N	-0-					-0-

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
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
02	1596	X	1521	-0-	-75	-0-	1344	1	11	3	N	151	173	1			145
							166	9									
03	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1476	1	168	9	N	153	178	1			120
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1480	1	1720	3	N	134	170	1			84
							147	9									
*05	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1412	1	1	3	N	166	220	1			30
							183	9									

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
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
02	21448	X	18484	-0-	-2964	-0-	649	1	17835	3	N	-0-					29
03	23684	X	19954	-0-	-3730	-0-	731	1	19223	3	N	-0-					29
04	22080	X	18749	-0-	-3331	-0-	665	1	18084	3	N	-0-					29
05	20956	X	19270	-0-	-1686	-0-	692	1	18578	3	N	-0-					29

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
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-
02	44940	X	38442	-0-	-6498	-0-	813	1	37629	3	N	-0-					-0-
03	47461	X	41650	-0-	-5811	-0-	843	1	40807	3	N	-0-					-0-
04	45030	X	39318	-0-	-5712	-0-	781	1	38537	3	N	-0-					-0-
05	45136	X	39655	-0-	-5481	-0-	830	1	38825	3	N	-0-					-0-

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
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
01	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	8					46
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	666	1	2823	3	Y	15					61
							17	9									
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1050	1	4962	3	Y	117	173	1			5
							129	9									
*05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1078	1	4833	3	Y	173					178
							190	9									

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
12	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					45
01	21886	X	630	-0-	-21256	-0-	616	1	14	3	N	-0-					45
02	16604	X	379	-0-	-16225	-0-	254	1	114	3	N	10					55
							11	9									
03	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	903	1	1572	3	N	40					95
							44	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	961	1	3277	3	N	137	170	1			62
							151	9									
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1001	1	3512	3	N	158					220
							174	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

12	4464	X	228	-0-	-4236	-0-	24	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									
02	5908	X	1035	-0-	-4873	-0-	804	1	190	3	N	37					110
							41	9									
03	6541	X	2889	-0-	-3652	-0-	983	1	1861	3	N	41					151
							45	9									
04	2730	X	1667	-0-	-1063	-0-	655	1	990	3	N	20	144	1			27
							22	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					27

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	177	1	4962	3	N	25					90
							28	9									
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	879	1	3159	3	N	29					119
							32	9									
02	7728	X	6966	-0-	-762	-0-	793	1	6115	3	N	53					172
							58	9									
03	8556	X	7404	-0-	-1152	-0-	881	1	6520	3	N	3					175
							3	9									
04	8280	X	5785	-0-	-2495	-0-	1042	1	4671	3	N	65	174	1			66
							72	9									
05	7719	X	1550	-0-	-6169	-0-	1550	1			N	-0-					66

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

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									
02	15932	X	13709	-0-	-2223	-0-	481	1	12898	3	N	300	167	1			174
							330	9									
03	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	542	1	14012	3	N	298	321	1			151
							328	9									
04	16230	X	14101	-0-	-2129	-0-	495	1	13307	3	N	272	346	1			77
							299	9									
05	15996	X	14301	-0-	-1695	-0-	510	1	13472	3	N	290	350	1			17
							319	9									

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
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									
02	11200	X	11053	-0-	-147	-0-	262	1	10608	3	N	166	189	1			149
							183	9									
03	12400	X	9904	-0-	-2496	-0-	246	1	9508	3	N	136	167	1			118
							150	9									
04	12000	X	8162	-0-	-3838	-0-	190	1	7761	3	N	192	180	1			130
							211	9									
*05	12245	X	9333	-0-	-2912	-0-	256	1	8899	3	N	162	182	1			110
							178	9									

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
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									
02	12460	X	9833	-0-	-2627	-0-	223	1	9450	3	N	145	352	1			92
							160	9									
03	13795	X	10731	-0-	-3064	-0-	256	1	10289	3	N	169	177	1			84
							186	9									
*04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	343	1	9830	3	N	101					185
							111	9									
05	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	242	1	9979	3	N	132	178	1			139
							145	9									

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
12	23033	X	16821	-0-	-6212	-0-	739	1	16082	3	N	-0-					64
01	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	1084	1	15386	3	N	2					66
							2	9									
02	15904	X	14807	-0-	-1097	-0-	824	1	13975	3	N	7					73
							8	9									
03	16368	X	16088	-0-	-280	-0-	1013	1	15073	3	N	2					75
							2	9									
04	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	971	1	15434	3	N	23					98
							25	9									
05	16461	X	16129	-0-	-332	-0-	1048	1	15063	3	N	16					114
							18	9									

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
12	20367	X	18363	-0-	-2004	-0-	489	1	17788	3	N	78	180	1			26
							86	9									
01	20367	X	17378	-0-	-2989	-0-	574	1	16742	3	N	56					82
							62	9									
02	17864	X	16553	-0-	-1311	-0-	917	1	15568	3	N	62					144
							68	9									
03	18972	X	18940	-0-	-32	-0-	967	1	17900	3	N	66	171	1			39
							73	9									
04	18360	X	16986	-0-	-1374	-0-	880	1	16019	3	N	79					118
							87	9									
05	18321	X	18125	-0-	-196	-0-	868	1	17191	3	N	60					178
							66	9									

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
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									
02	12320	X	10020	-0-	-2300	-0-	213	1	9690	3	N	106	164	1			67
							117	9									
03	13640	X	10923	-0-	-2717	-0-	244	1	10497	3	N	165					232
							182	9									
04	13200	X	10146	-0-	-3054	-0-	305	1	9673	3	N	153	180	1			205
							168	9									
*05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	278	1	12675	3	N	159	180	1			184
							175	9									

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
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									
02	14252	X	12619	-0-	-1633	-0-	445	1	12162	3	N	11					25
							12	9									
03	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	552	1	14544	3	N	27					52
							30	9									
04	14130	X	11828	-0-	-2302	-0-	421	1	11393	3	N	13					65
							14	9									
*05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	555	1	14531	3	N	15					80
							17	9									

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
12	10416	X	4250	-0-	-6166	-0-	542	1	3673	3	N	32					175
							35	9									
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	849	1	13427	3	N	55					230
							61	9									
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	821	1	12763	3	N	29	164	1			95
							32	9									
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	986	1	16137	3	N	59					154
							65	9									
04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	843	1	10391	3	N	29					183
							32	9									
*05	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1914	1	15886	3	N	85					268
							94	9									

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
12	10230	X	10198	-0-	-32	-0-	831	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									
02	10052	X	4851	-0-	-5201	-0-	707	1	4082	3	N	56					212
							62	9									
03	11129	X	2277	-0-	-8852	-0-	648	1	1588	3	N	37					249
							41	9									
04	10770	X	916	-0-	-9854	-0-	733	1	152	3	N	28	167	1			110
							31	9									
05	9951	X	213	-0-	-9738	-0-	162	1	48	3	N	3					113
							3	9									

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
12	17949	X	16013	-0-	-1936	-0-	950	1	15045	3	N	16					216
							18	9									
01	17949	X	16078	-0-	-1871	-0-	996	1	15056	3	N	24					240
							26	9									
02	15624	X	12731	-0-	-2893	-0-	855	1	11869	3	N	6	168	1			78
							7	9									
03	16120	X	12814	-0-	-3306	-0-	970	1	11844	3	N	-0-					78
04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	827	1	15898	3	N	-0-					78
*05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	2173	1	18519	3	N	6					84
							7	9									

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
12	11935	X	9208	-0-	-2727	-0-	1160	1	8035	3	N	12					176
							13	9									
01	11439	X	9110	-0-	-2329	-0-	1179	1	7914	3	N	15					191
							17	9									
02	9996	X	7654	-0-	-2342	-0-	1047	1	6559	3	N	44	151	1			84
							48	9									
03	10044	X	8829	-0-	-1215	-0-	1169	1	7649	3	N	10					94
							11	9									
04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	952	1	11838	3	N	12					106
							13	9									
*05	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	715	1	19398	3	N	1					107
							1	9									

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
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									
02	17556	X	15417	-0-	-2139	-0-	559	1	14679	3	N	163	174	1			93
							179	9									
03	19003	X	16754	-0-	-2249	-0-	628	1	15938	3	N	171	181	1			83
							188	9									
04	17850	X	15722	-0-	-2128	-0-	556	1	15011	3	N	141	156	1			68
							155	9									
05	17918	X	15881	-0-	-2037	-0-	571	1	15150	3	N	145	180	1			33
							160	9									

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
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									
02	16156	X	14030	-0-	-2126	-0-	504	1	13298	3	N	207	178	1			62
							228	9									
03	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	557	1	14223	3	N	210	179	1			93
							231	9									
04	16260	X	14253	-0-	-2007	-0-	509	1	13546	3	N	180	137	1			136
							198	9									
05	16244	X	14455	-0-	-1789	-0-	525	1	13774	3	N	142	181	1			97
							156	9									

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
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									
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	613	1	16304	3	N	396	324	1			178
							436	9									
03	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	692	1	17796	3	N	367	518	1			27
							404	9									
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	643	1	17004	3	N	339	343	1			23
							373	9									
*05	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	656	1	17161	3	N	361	177	1			207
							397	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

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									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	831	1	4515	3	N	81					192
							89	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	759	1	4244	3	N	107	178	1			121
							118	9									
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	993	1	5143	3	N	100	181	1			40
							110	9									
*05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1032	1	5433	3	N	111					151
							122	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

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									
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	893	1	3302	3	N	169	164	1			93
							186	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	995	1	4209	3	N	105	179	1			19
							116	9									
04	4980	X	3801	-0-	-1179	-0-	969	1	2734	3	N	89					108
							98	9									
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	972	1	3204	3	N	119	180	1			47
							131	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

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									
02	6888	X	5024	-0-	-1864	-0-	122	1	4902	3	N	-0-					172
03	6634	X	5558	-0-	-1076	-0-	136	1	5422	3	N	-0-					172
04	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	120	1	4953	3	N	15					187
							17	9									
*05	6076	X	2556	-0-	-3520	-0-	63	1	2492	3	N	1	125	1			59
							1	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
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
02	19236	X	16641	-0-	-2595	-0-	581	1	16060	3	N	-0-					41
03	20553	X	17282	-0-	-3271	-0-	628	1	16654	3	N	-0-					41
04	19350	X	16836	-0-	-2514	-0-	591	1	16245	3	N	-0-					41
05	19189	X	16943	-0-	-2246	-0-	604	1	16339	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

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
02	22876	X	20607	-0-	-2269	-0-	1667	1	18763	3	N	161					163
							177	9									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1838	1	19898	3	N	98	182	1			79
							108	9									
04	19380	X	14844	-0-	-4536	-0-	1539	1	13249	3	N	51					130
							56	9									
05	22816	X	19123	-0-	-3693	-0-	1720	1	17362	3	N	37					167
							41	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

12	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1441	1	14804	2	N	-0-					-0-
01	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1604	1	18890	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	10614	-0-	-2014	-0-	1375	1	9239	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	11376	-0-	-2605	-0-	1845	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	10043	-0-	-3487	-0-	1786	1	8257	2	N	-0-					-0-
*05	13981	X	6222	-0-	-7759	-0-	1008	1	5214	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

12	33852	X	28132	-0-	-5720	-0-	1512	1	26620	2	N	-0-					-0-
01	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	1836	1	35923	2	N	-0-					-0-
02	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	1235	1	29566	2	N	-0-					-0-
03	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	1021	1	29652	2	N	-0-					-0-
04	36540	X	30940	-0-	-5600	-0-	1070	1	29870	2	N	-0-					-0-
*05	37758	X	28562	-0-	-9196	-0-	935	1	27627	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

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									
02	27664	X	24016	-0-	-3648	-0-	849	1	23058	3	N	99	167	1			23
							109	9									
03	30628	X	26061	-0-	-4567	-0-	957	1	25029	3	N	68					91
							75	9									
04	28530	X	24573	-0-	-3957	-0-	871	1	23601	3	N	92	176	1			7
							101	9									
05	28303	X	25151	-0-	-3152	-0-	910	1	24205	3	N	33					40
							36	9									

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
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									
02	10080	X	8652	-0-	-1428	-0-	205	1	8379	3	N	62					173
							68	9									
03	11160	X	8973	-0-	-2187	-0-	222	1	8590	3	N	146	164	1			155
							161	9									
04	10800	X	7450	-0-	-3350	-0-	175	1	7164	3	N	101	190	1			66
							111	9									
05	10540	X	8829	-0-	-1711	-0-	211	1	8439	3	N	163	183	1			46
							179	9									

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
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									
02	0	W	23091	-0-	23091	53378	1202	1	21852	3	N	34					73
							37	9									
03	85427	X	32049	-0-	-53378	-0-	2030	1	29943	3	N	69					142
							76	9									
04	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	2038	1	31995	3	N	43					185
							47	9									
*05	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	1634	1	26155	3	N	7	167	1			25
							8	9									

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
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									
02	17724	X	16695	-0-	-1029	-0-	393	1	16115	3	N	170					222
							187	9									
03	19623	X	16691	-0-	-2932	-0-	413	1	16101	3	N	161	338	1			45
							177	9									
04	19020	X	16099	-0-	-2921	-0-	551	1	15393	3	N	141					186
							155	9									
05	19654	X	16680	-0-	-2974	-0-	402	1	16143	3	N	123	179	1			130
							135	9									

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
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									
02	12880	X	11178	-0-	-1702	-0-	269	1	10709	3	N	182	184	1			94
							200	9									
03	14260	X	11031	-0-	-3229	-0-	279	1	10575	3	N	161	183	1			72
							177	9									
04	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	276	1	10852	3	N	171	182	1			61
							188	9									
05	13578	X	11002	-0-	-2576	-0-	271	1	10597	3	N	122					183
							134	9									

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
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									
02	14924	X	12389	-0-	-2535	-0-	294	1	11902	3	N	175					209
							193	9									
03	15376	X	13334	-0-	-2042	-0-	332	1	12772	3	N	209	370	1			48
							230	9									
04	13560	X	12504	-0-	-1056	-0-	301	1	12026	3	N	161	169	1			40
							177	9									
05	13702	X	12176	-0-	-1526	-0-	296	1	11724	3	N	142					182
							156	9									

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
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									
02	14112	X	9259	-0-	-4853	-0-	1981	1	7224	3	N	49					200
							54	9									
03	15624	X	10897	-0-	-4727	-0-	2170	1	8708	3	N	17	135	1			82
							19	9									
04	15120	X	9937	-0-	-5183	-0-	1968	1	7926	3	N	39					121
							43	9									
*05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	2551	1	14477	3	N	52					173
							57	9									

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
12	123581	X	28532	-0-	-95049	-0-	893	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									
02	23436	X	22758	-0-	-678	-0-	813	1	21835	3	N	100	167	1			38
							110	9									
03	25947	X	25727	-0-	-220	-0-	954	1	24693	3	N	73					111
							80	9									
04	25110	X	24627	-0-	-483	-0-	889	1	23664	3	N	67					178
							74	9									
05	25947	X	25419	-0-	-528	-0-	929	1	24436	3	N	49	162	1			65
							54	9									

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
12	37138	X	32521	-0-	-4617	-0-	1018	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									
02	33348	X	29659	-0-	-3689	-0-	1049	1	28523	3	N	79					160
							87	9									
03	36084	X	31990	-0-	-4094	-0-	1173	1	30742	3	N	68	169	1			59
							75	9									
04	33480	X	29046	-0-	-4434	-0-	1029	1	27952	3	N	59					118
							65	9									
05	32891	X	28006	-0-	-4885	-0-	1007	1	26948	3	N	46					164
							51	9									

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
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									
02	15232	X	13826	-0-	-1406	-0-	319	1	13210	3	N	270	173	1			164
							297	9									
03	16461	X	14786	-0-	-1675	-0-	363	1	14120	3	N	275	362	1			77
							303	9									
04	15570	X	14486	-0-	-1084	-0-	485	1	13711	3	N	264	185	1			156
							290	9									
05	16089	X	4630	-0-	-11459	-0-	194	1	4370	3	N	60	179	1			37
							66	9									

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
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
02	18340	X	17209	-0-	-1131	-0-	591	1	16618	3	N	-0-					110
03	20274	X	18870	-0-	-1404	-0-	673	1	18197	3	N	-0-					110
04	19170	X	18067	-0-	-1103	-0-	623	1	17427	3	N	15					125
							17	9									
05	19530	X	14616	-0-	-4914	-0-	510	1	14106	3	N	-0-					125

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
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
02	20636	X	18971	-0-	-1665	-0-	666	1	18173	3	N	120					237
							132	9									
03	22382	X	20606	-0-	-1776	-0-	748	1	19748	3	N	100					337
							110	9									
04	20340	X	18437	-0-	-1903	-0-	650	1	17787	3	N	-0-					337
05	21018	X	19327	-0-	-1691	-0-	693	1	18634	3	N	-0-	181	1			155

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
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									
02	29764	X	26029	-0-	-3735	-0-	891	1	25138	3	N	-0-					43
03	32612	X	28438	-0-	-4174	-0-	1007	1	27431	3	N	-0-					43
04	30690	X	26967	-0-	-3723	-0-	924	1	26043	3	N	-0-					43
*05	30783	X	27234	-0-	-3549	-0-	947	1	26287	3	N	-0-					43

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
12	22475	X	21607	-0-	-868	-0-	679	1	20898	3	N	27					114
							30	9									
01	22475	X	21280	-0-	-1195	-0-	727	1	20534	3	N	17					131
							19	9									
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	658	1	18247	3	N	-0-					131
03	22475	X	20596	-0-	-1879	-0-	748	1	19833	3	N	14	145	1			-0-
							15	9									
04	21390	X	19642	-0-	-1748	-0-	688	1	18954	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	14650	-0-	-6616	-0-	521	1	14129	3	N	-0-					-0-

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 #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	27878	-0-	-1107	-0-	877	1	27001	3	N	-0-					-0-
01	28985	X	27035	-0-	-1950	-0-	928	1	26107	3	N	-0-					-0-
02	26180	X	23866	-0-	-2314	-0-	807	1	23059	3	N	-0-					-0-
03	28985	X	25448	-0-	-3537	-0-	895	1	24553	3	N	-0-					-0-
04	28050	X	23636	-0-	-4414	-0-	802	1	22834	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	24165	-0-	-2960	-0-	842	1	23323	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	29036	X	27541	-0-	-1495	-0-	952	1	26559	3	N	27	67	1			-0-
							30	9									
03	31124	X	31016	-0-	-108	-0-	1116	1	29898	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29880	X	28867	-0-	-1013	-0-	1003	1	27864	3	N	-0-					-0-
*05	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	1102	1	30144	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	29204	X	27016	-0-	-2188	-0-	936	1	26080	3	N	-0-					3
03	31310	X	30346	-0-	-964	-0-	1092	1	29254	3	N	-0-					3
04	29550	X	28908	-0-	-642	-0-	1009	1	27899	3	N	-0-					3
05	30349	X	29385	-0-	-964	-0-	1041	1	28344	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	21048	-0-	-2016	-0-	664	1	20384	3	N	-0-					-0-
01	23064	X	20882	-0-	-2182	-0-	722	1	20160	3	N	-0-					-0-
02	20832	X	18227	-0-	-2605	-0-	581	1	17646	3	N	-0-					-0-
03	22599	X	16741	-0-	-5858	-0-	559	1	16182	3	N	-0-					-0-
04	21030	X	6746	-0-	-14284	-0-	218	1	6528	3	N	-0-					-0-
05	20894	X	19581	-0-	-1313	-0-	639	1	18942	3	N	-0-					-0-

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
12	24180	X	23224	-0-	-956	-0-	733	1	22491	3	N	-0-					-0-
01	24180	X	22354	-0-	-1826	-0-	773	1	21581	3	N	-0-					-0-
02	21840	X	19631	-0-	-2209	-0-	629	1	19002	3	N	-0-					-0-
03	24180	X	20113	-0-	-4067	-0-	675	1	19438	3	N	-0-					-0-
04	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	750	1	22540	3	N	-0-					-0-
*05	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	776	1	22909	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	26852	X	21405	-0-	-5447	-0-	734	1	20671	3	Y	-0-					-0-
03	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	942	1	25484	3	Y	-0-					-0-
04	25470	X	24024	-0-	-1446	-0-	830	1	23194	3	Y	-0-					-0-
05	25017	X	23792	-0-	-1225	-0-	834	1	22958	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
02	23380	X	21783	-0-	-1597	-0-	682	1	21101	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	20196	-0-	-5379	-0-	657	1	19539	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	20171	-0-	-3709	-0-	637	1	19534	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23390	-0-	-1286	-0-	745	1	22645	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

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									
02	40180	X	30061	-0-	-10119	-0-	1078	1	28807	3	N	160	183	1			67
							176	9									
03	43803	X	27160	-0-	-16643	-0-	1009	1	25979	3	N	156	179	1			44
							172	9									
04	41040	X	22616	-0-	-18424	-0-	809	1	21606	3	N	183					227
							201	9									
05	39556	X	26900	-0-	-12656	-0-	982	1	25831	3	N	79	180	1			126
							87	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

12	0	W	21001	-0-	21001	61336	658	1	20284	3	N	54					195
							59	9									
01	80304	X	18968	-0-	-61336	-0-	646	1	18261	3	N	55					250
							61	9									
02	20300	X	12278	-0-	-8022	-0-	436	1	11827	3	N	14					264
							15	9									
03	22475	X	12358	-0-	-10117	-0-	455	1	11878	3	N	23	176	1			111
							25	9									
04	19770	X	15170	-0-	-4600	-0-	542	1	14614	3	N	13					124
							14	9									
05	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	646	1	17287	3	N	23					147
							25	9									

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

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									
02	14056	X	10190	-0-	-3866	-0-	239	1	9817	3	N	122	180	1			69
							134	9									
03	15562	X	12919	-0-	-2643	-0-	316	1	12468	3	N	123	175	1			17
							135	9									
04	15060	X	13508	-0-	-1552	-0-	317	1	12995	3	N	178					195
							196	9									
*05	0	W	13208	-0-	13208	13208	312	1	12692	3	N	185	184	1			196
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	13608	X	12716	-0-	-892	-0-	309	1	12199	3	N	189					232
							208	9									
03	15066	X	13328	-0-	-1738	-0-	339	1	12813	3	N	160	362	1			30
							176	9									
04	14580	X	13185	-0-	-1395	-0-	321	1	12668	3	N	178					208
							196	9									
05	15035	X	13149	-0-	-1886	-0-	325	1	12686	3	N	125	180	1			153
							138	9									

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
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									
02	32480	X	23020	-0-	-9460	-0-	785	1	21807	3	N	389	366	1			180
							428	9									
03	35960	X	23026	-0-	-12934	-0-	816	1	21757	3	N	412	361	1			231
							453	9									
04	31170	X	20940	-0-	-10230	-0-	713	1	19789	3	N	398	544	1			85
							438	9									
05	29078	X	23001	-0-	-6077	-0-	801	1	21764	3	N	396	356	1			125
							436	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
12	57412	X	43445	-0-	-13967	-0-	949	1	42496	3	N	-0-					-0-
01	57412	X	36459	-0-	-20953	-0-	816	1	35643	3	N	-0-					-0-
02	50624	X	39159	-0-	-11465	-0-	865	1	38294	3	N	-0-					-0-
03	49693	X	42402	-0-	-7291	-0-	471	1	41931	3	N	-0-					-0-
04	46440	X	33249	-0-	-13191	-0-	767	1	32482	3	N	-0-					-0-
05	43431	X	32716	-0-	-10715	-0-	714	1	32002	3	N	-0-					-0-

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
12	51460	X	45853	-0-	-5607	-0-	1002	1	44851	3	N	-0-					-0-
01	51460	X	39134	-0-	-12326	-0-	876	1	38258	3	N	-0-					-0-
02	45388	X	33293	-0-	-12095	-0-	735	1	32558	3	N	-0-					-0-
03	46004	X	34315	-0-	-11689	-0-	762	1	33553	3	N	-0-					-0-
04	44520	X	33675	-0-	-10845	-0-	777	1	32898	3	N	-0-					-0-
05	45849	X	32966	-0-	-12883	-0-	719	1	32247	3	N	-0-					-0-

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
12	47337	X	35745	-0-	-11592	-0-	781	1	34964	3	N	-0-					-0-
01	47337	X	37183	-0-	-10154	-0-	832	1	36351	3	N	-0-					-0-
02	41748	X	30927	-0-	-10821	-0-	683	1	30244	3	N	-0-					-0-
03	42315	X	31192	-0-	-11123	-0-	692	1	30500	3	N	-0-					-0-
04	35970	X	30192	-0-	-5778	-0-	696	1	29496	3	N	-0-					-0-
*05	37169	X	28495	-0-	-8674	-0-	622	1	27873	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
12	49848	X	41385	-0-	-8463	-0-	904	1	40481	3	N	-0-					-0-
01	49848	X	34178	-0-	-15670	-0-	765	1	33413	3	N	-0-					-0-
02	43792	X	27068	-0-	-16724	-0-	598	1	26470	3	N	-0-					-0-
03	43865	X	34003	-0-	-9862	-0-	755	1	33248	3	N	-0-					-0-
04	41340	X	37518	-0-	-3822	-0-	865	1	36653	3	N	-0-					-0-
05	41385	X	36832	-0-	-4553	-0-	804	1	36028	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

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									
02	18200	X	12811	-0-	-5389	-0-	1234	1	11475	3	N	93					128
							102	9									
03	20150	X	13232	-0-	-6918	-0-	1315	1	11816	3	N	92	179	1			41
							101	9									
04	16680	X	12460	-0-	-4220	-0-	1276	1	11088	3	N	87					128
							96	9									
05	16306	X	12366	-0-	-3940	-0-	1300	1	10927	3	N	126	188	1			66
							139	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

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									
02	35084	X	21717	-0-	-13367	-0-	982	1	20626	3	N	99					161
							109	9									
03	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	1420	1	29756	3	N	79	183	1			57
							87	9									
04	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	1549	1	26230	3	N	59					116
							65	9									
*05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	1311	1	23599	3	N	71	164	1			23
							78	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

12	61876	X	51158	-0-	-10718	-0-	1118	1	50040	3	N	-0-					-0-
01	61876	X	49112	-0-	-12764	-0-	1099	1	48013	3	N	-0-					-0-
02	54264	X	43618	-0-	-10646	-0-	963	1	42655	3	N	-0-					-0-
03	55645	X	43324	-0-	-12321	-0-	962	1	42362	3	N	-0-					-0-
04	50790	X	37810	-0-	-12980	-0-	872	1	36938	3	N	-0-					-0-
05	51150	X	37002	-0-	-14148	-0-	807	1	36195	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

12	56265	X	42814	-0-	-13451	-0-	936	1	41878	3	N	-0-					-0-
01	56265	X	42009	-0-	-14256	-0-	940	1	41069	3	N	-0-					-0-
02	49308	X	35961	-0-	-13347	-0-	794	1	35167	3	N	-0-					-0-
03	50034	X	37235	-0-	-12799	-0-	826	1	36409	3	N	-0-					-0-
04	46770	X	35643	-0-	-11127	-0-	822	1	34821	3	N	-0-					-0-
05	42811	X	34578	-0-	-8233	-0-	755	1	33823	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	47684	X	27805	-0-	-19879	-0-	1363	1	26282	3	N	145	175	1			77
							160	9									
03	39660	X	39660	-0-	-0-	-0-	1813	1	37697	3	N	136	168	1			45
							150	9									
04	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	1315	1	35713	3	N	83					128
							91	9									
*05	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2096	1	37409	3	N	95	183	1			40
							105	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	229013	X	12856	-0-	-216157	-0-	542	1	12250	3	N	58					110
							64	9									
03	38440	X	287	-0-	-38153	-0-	211	1	76	9	N	69					179
04	21150	X	874	-0-	-20276	-0-	856	1	18	9	N	16	170	1			25
05	19530	X	13214	-0-	-6316	-0-	756	1	12396	3	N	56					81
							62	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	30839	-0-	30839	136443	972	1	29555	3	N	284	176	1			108
							312	9									
*12	180177	X	43734	-0-	-136443	-0-	1371	1	42260	3	N	94	175	1			27
							103	9									
01	50220	X	40840	-0-	-9380	-0-	1391	1	39328	3	N	110					137
							121	9									
02	28672	X	25163	-0-	-3509	-0-	1263	1	23814	3	N	78	170	1			45
							86	9									
03	43710	X	34035	-0-	-9675	-0-	1547	1	32435	3	N	48					93
							53	9									
04	42420	X	24042	-0-	-18378	-0-	843	1	23154	3	N	41					134
							45	9									
05	43834	X	27869	-0-	-15965	-0-	1289	1	26524	3	N	51					185
							56	9									

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
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									
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-	951	1	25077	3	N	1089	1006	1			178
							1198	9									
03	35526	X	29276	-0-	-6250	-0-	1056	1	26903	3	N	1197	1232	1			143
							1317	9									
04	32370	X	27755	-0-	-4615	-0-	970	1	25561	3	N	1113	1056	1			200
							1224	9									
05	32240	X	27804	-0-	-4436	-0-	994	1	25655	3	N	1050	1132	1			118
							1155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	30772	X	23229	-0-	-7543	-0-	800	1	21587	3	N	765	705	1			133
							842	9									
03	32333	X	25220	-0-	-7113	-0-	894	1	23365	3	N	874	850	1			157
							961	9									
04	29700	X	23762	-0-	-5938	-0-	818	1	22085	3	N	781	894	1			44
							859	9									
05	28954	X	24398	-0-	-4556	-0-	858	1	22729	3	N	737	668	1			113
							811	9									

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
12	24335	X	21443	-0-	-2892	-0-	660	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									
02	21224	X	17970	-0-	-3254	-0-	624	1	16992	3	N	322	174	1			205
							354	9									
03	22692	X	19418	-0-	-3274	-0-	697	1	18330	3	N	355	364	1			196
							391	9									
04	21780	X	18345	-0-	-3435	-0-	639	1	17351	3	N	323	362	1			157
							355	9									
05	20894	X	18560	-0-	-2334	-0-	654	1	17568	3	N	307	361	1			103
							338	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
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									
02	41048	X	29388	-0-	-11660	-0-	1171	1	28115	3	N	93	173	1			41
							102	9									
03	45446	X	37867	-0-	-7579	-0-	1358	1	36376	3	N	121					162
							133	9									
04	37200	X	31778	-0-	-5422	-0-	1144	1	30511	3	N	112	173	1			101
							123	9									
05	35464	X	32479	-0-	-2985	-0-	1147	1	31193	3	N	126	176	1			51
							139	9									

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
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									
02	54936	X	40508	-0-	-14428	-0-	1419	1	38696	3	N	357	347	1			158
							393	9									
03	58590	X	39981	-0-	-18609	-0-	1433	1	38196	3	N	320	357	1			121
							352	9									
04	51360	X	40471	-0-	-10889	-0-	1419	1	38726	3	N	296	356	1			61
							326	9									
*05	52607	X	43667	-0-	-8940	-0-	1555	1	41806	3	N	278	177	1			162
							306	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	29848	X	25113	-0-	-4735	-0-	870	1	23337	3	N	824	858	1			129
							906	9									
03	31620	X	26747	-0-	-4873	-0-	965	1	24936	3	N	769	863	1			35
							846	9									
04	27870	X	25709	-0-	-2161	-0-	892	1	23962	3	N	777	691	1			121
							855	9									
05	28799	X	26049	-0-	-2750	-0-	919	1	24272	3	N	780	891	1			10
							858	9									

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
12	16585	X	83	-0-	-16502	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	13153	-0-	-2409	-0-	57	1	27	2	N	-0-					-0-
							13069	3									
02	13748	X	13139	-0-	-609	-0-	57	1	13082	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	12881	-0-	-883	-0-	75	1	6	2	N	-0-					-0-
							12800	3									
04	11400	X	8091	-0-	-3309	-0-	51	1	8040	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	63	-0-	-13081	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
12	81654	X	66876	-0-	-14778	-0-	1462	1	65414	3	N	-0-					-0-
01	81654	X	64062	-0-	-17592	-0-	1434	1	62628	3	N	-0-					-0-
02	71428	X	54084	-0-	-17344	-0-	1194	1	52890	3	N	-0-					-0-
03	73563	X	56165	-0-	-17398	-0-	624	1	55541	3	N	-0-					-0-
04	68250	X	55556	-0-	-12694	-0-	1281	1	54275	3	N	-0-					-0-
05	66867	X	56657	-0-	-10210	-0-	1236	1	55421	3	N	-0-					-0-

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
12	42904	X	34341	-0-	-8563	-0-	153	1	4	2	N	-0-					18
							34184	3									
01	42904	X	37795	-0-	-5109	-0-	165	1	77	2	N	-0-					18
							37553	3									
02	36568	X	32799	-0-	-3769	-0-	143	1	1	2	N	-0-					18
							32655	3									
03	39246	X	35066	-0-	-4180	-0-	203	1	16	2	N	-0-					18
							34847	3									
04	36720	X	33008	-0-	-3712	-0-	209	1	2	2	N	-0-					18
							32797	3									
05	37789	X	33392	-0-	-4397	-0-	206	1	6	2	N	2					20
							33178	3	2	9							

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
12	31651	X	24942	-0-	-6709	-0-	111	1	3	2	N	-0-					-0-
							24828	3									
01	31651	X	27479	-0-	-4172	-0-	120	1	55	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
02	26656	X	23530	-0-	-3126	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							23427	3									
03	28458	X	25296	-0-	-3162	-0-	147	1	12	2	N	-0-					-0-
							25137	3									
04	26550	X	22869	-0-	-3681	-0-	146	1	1	2	N	-0-					-0-
							22722	3									
05	27466	X	22758	-0-	-4708	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							22613	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
02	20580	X	12239	-0-	-8341	-0-	1732	1	10428	3	N	72	175	1			46
							79	9									
03	21793	X	11939	-0-	-9854	-0-	1695	1	10167	3	N	70					116
							77	9									
04	14640	X	7636	-0-	-7004	-0-	1289	1	6284	3	N	57					173
							63	9									
*05	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2112	1	16522	3	N	23					196
							25	9									

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
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									
02	37520	X	28221	-0-	-9299	-0-	951	1	27263	3	Y	6					22
							7	9									
03	37851	X	30584	-0-	-7267	-0-	1071	1	29513	3	Y	-0-					22
04	34320	X	29234	-0-	-5086	-0-	989	1	28245	3	Y	-0-					22
05	34007	X	29023	-0-	-4984	-0-	991	1	28032	3	Y	-0-					22

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
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									
02	29596	X	23585	-0-	-6011	-0-	776	1	22802	3	Y	6					33
							7	9									
03	30814	X	26325	-0-	-4489	-0-	905	1	25420	3	Y	-0-					33
04	28650	X	26835	-0-	-1815	-0-	889	1	25946	3	Y	-0-					33
05	28644	X	26462	-0-	-2182	-0-	890	1	25572	3	Y	-0-					33

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
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-
02	22680	X	18587	-0-	-4093	-0-	609	1	17978	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	19940	-0-	-4395	-0-	686	1	19254	3	N	-0-					-0-
04	22950	X	18633	-0-	-4317	-0-	618	1	18015	3	N	-0-					-0-
05	21917	X	18617	-0-	-3300	-0-	625	1	17992	3	N	-0-					-0-

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
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									
02	53200	X	32900	-0-	-20300	-0-	787	1	31741	3	N	338	357	1			136
							372	9									
03	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	798	1	30725	3	N	307	363	1			80
							338	9									
04	39660	X	30390	-0-	-9270	-0-	730	1	29340	3	N	291	174	1			197
							320	9									
05	40982	X	20825	-0-	-20157	-0-	731	1	19923	3	N	155	340	1			12
							171	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	30856	X	15842	-0-	-15014	-0-	375	1	15156	3	N	283	174	1			177
							311	9									
03	17391	X	16560	-0-	-831	-0-	413	1	15919	3	N	207	358	1			26
							228	9									
04	19590	X	16314	-0-	-3276	-0-	392	1	15761	3	N	146					172
							161	9									
05	20243	X	11904	-0-	-8339	-0-	420	1	11466	3	N	16	174	1			14
							18	9									

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
12	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1391	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									
02	14224	X	9812	-0-	-4412	-0-	1102	1	8678	3	N	29					156
							32	9									
03	13950	X	12343	-0-	-1607	-0-	1506	1	10792	3	N	41					197
							45	9									
04	13140	X	11595	-0-	-1545	-0-	1422	1	10138	3	N	32	164	1			65
							35	9									
05	13578	X	11544	-0-	-2034	-0-	1414	1	10097	3	N	30					95
							33	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	938	1	8895	3	N	55					109
							61	9									
*01	14167	X	10642	-0-	-3525	-0-	944	1	9621	3	N	70					179
							77	9									
*02	12656	X	10892	-0-	-1764	-0-	871	1	9938	3	N	75	181	1			73
							83	9									
03	15159	X	12106	-0-	-3053	-0-	1104	1	10928	3	N	67					140
							74	9									
04	14670	X	14037	-0-	-633	-0-	1079	1	12888	3	N	64	157	1			47
							70	9									
05	12059	X	7169	-0-	-4890	-0-	819	1	6308	3	N	38					85
							42	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1071	1	9366	3	N	21					33
							23	9									
01	14446	X	10527	-0-	-3919	-0-	978	1	9516	3	N	30					63
							33	9									
02	11060	X	8770	-0-	-2290	-0-	884	1	7864	3	N	20					83
							22	9									
03	12245	X	10492	-0-	-1753	-0-	1205	1	9261	3	N	24					107
							26	9									
04	11490	X	8531	-0-	-2959	-0-	1170	1	7343	3	N	16					123
							18	9									
*05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1273	1	9411	3	N	20					143
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	901	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									
02	17836	X	15334	-0-	-2502	-0-	765	1	14396	3	N	157	174	1			164
							173	9									
03	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	828	1	15252	3	N	123	155	1			132
							135	9									
04	17760	X	15141	-0-	-2619	-0-	763	1	14247	3	N	119	165	1			86
							131	9									
05	16988	X	14940	-0-	-2048	-0-	748	1	14063	3	N	117					203
							129	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

12	49586	X	49586	-0-	-0-	-0-	1084	1	48502	3	N	-0-					-0-
01	66464	X	42776	-0-	-23688	-0-	958	1	41818	3	N	-0-					-0-
02	55160	X	39938	-0-	-15222	-0-	882	1	39056	3	N	-0-					-0-
03	55211	X	41309	-0-	-13902	-0-	917	1	40392	3	N	-0-					-0-
04	51780	X	38882	-0-	-12898	-0-	897	1	37985	3	N	-0-					-0-
*05	49600	X	35776	-0-	-13824	-0-	781	1	34995	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

12	0	W	45085	-0-	45085	638456	1423	1	43662	3	N	-0-					-0-
01	0	W	44476	-0-	44476	682932	1536	1	42940	3	N	-0-					-0-
02	0	W	39998	-0-	39998	722930	1292	1	38706	3	N	-0-					-0-
03	0	W	40322	-0-	40322	763252	1361	1	38961	3	N	-0-					-0-
04	0	W	38810	-0-	38810	802062	1260	1	37550	3	N	-0-					-0-
*05	840854	X	38792	-0-	-802062	-0-	1280	1	37512	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

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-
02	92234	X	27234	-0-	-65000	-0-	883	1	26351	3	N	-0-					-0-
03	34534	X	29019	-0-	-5515	-0-	985	1	28034	3	N	-0-					-0-
04	33300	X	26976	-0-	-6324	-0-	878	1	26098	3	N	-0-					-0-
*05	33201	X	27000	-0-	-6201	-0-	895	1	26105	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

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-
02	0	Z	30202	-0-	30202	562210	665	1	29537	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	30456	-0-	30456	592666	723	1	29733	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	27876	-0-	27876	620542	637	1	27239	3	N	-0-					-0-
*05	649891	X	29349	-0-	-620542	-0-	674	1	28675	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

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-
02	103925	X	31426	-0-	-72499	-0-	673	1	30753	3	N	-0-					-0-
03	38130	X	32849	-0-	-5281	-0-	761	1	32088	3	N	-0-					-0-
04	36900	X	31323	-0-	-5577	-0-	695	1	30628	3	N	-0-					-0-
05	36456	X	22689	-0-	-13767	-0-	505	1	22184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	115646	X	34134	-0-	-81512	-0-	757	1	33377	3	N	-0-			-0-
03	45508	X	34533	-0-	-10975	-0-	824	1	33709	3	N	-0-			-0-
04	44040	X	32338	-0-	-11702	-0-	741	1	31597	3	N	-0-			-0-
05	41664	X	30172	-0-	-11492	-0-	696	1	29476	3	N	-0-			-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	24696	X	15832	-0-	-8864	-0-	377	1	15223	3	N	211	180	1	172
							232	9							
03	23467	X	17625	-0-	-5842	-0-	441	1	16943	3	N	219	368	1	23
							241	9							
04	21720	X	15437	-0-	-6283	-0-	370	1	14896	3	N	155			178
							171	9							
05	18538	X	13763	-0-	-4775	-0-	487	1	13248	3	N	25	183	1	20
							28	9							

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	EOM BALANCE
*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							
02	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	1402	1	32058	3	N	112	178	1	89
							123	9							
03	33542	X	28606	-0-	-4936	-0-	1298	1	27163	3	N	132	178	1	43
							145	9							
04	25440	X	19400	-0-	-6040	-0-	1283	1	18077	3	N	36			79
							40	9							
05	37169	X	19935	-0-	-17234	-0-	1150	1	18700	3	N	77			156
							85	9							

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	18526	-0-	18526	18526	584	1	17942	3	N	-0-			-0-
01	0	W	17706	-0-	17706	36232	610	1	17096	3	N	-0-			-0-
02	0	W	21413	-0-	21413	57645	698	1	20715	3	N	-0-			-0-
03	81305	X	23660	-0-	-57645	-0-	809	1	22851	3	N	-0-			-0-
04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	729	1	21527	3	N	-0-			-0-
05	23715	X	20963	-0-	-2752	-0-	695	1	20268	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30516	-0-	30516	30516	962	1	29554	3	N	-0-			-0-
01	0	W	29397	-0-	29397	59913	1011	1	28386	3	N	-0-			-0-
02	0	W	25312	-0-	25312	85225	849	1	24463	3	N	-0-			-0-
03	112253	X	27028	-0-	-85225	-0-	947	1	26081	3	N	-0-			-0-
04	30900	X	25308	-0-	-5592	-0-	852	1	24456	3	N	-0-			-0-
05	29698	X	25646	-0-	-4052	-0-	877	1	24749	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7980	X	4138	-0-	-3842	-0-	780	1	3325	3	N	30					146
							33	9									
03	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	808	1	2388	3	N	30					176
							33	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	846	1	4200	3	N	11					187
							12	9									
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	975	1	6764	3	N	20					207
							22	9									

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

12	0	W	22424	-0-	22424	22424	707	1	21717	3	N	-0-					-0-
01	0	W	21147	-0-	21147	43571	728	1	20419	3	N	-0-					-0-
02	0	W	17998	-0-	17998	61569	604	1	17394	3	N	-0-					-0-
03	80539	X	18970	-0-	-61569	-0-	657	1	18313	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	17533	-0-	-4427	-0-	585	1	16948	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	18185	-0-	-3639	-0-	621	1	17564	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

12	0	W	45009	-0-	45009	45009	1419	1	43590	3	N	-0-					-0-
01	0	W	43041	-0-	43041	88050	1485	1	41556	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36521	-0-	36521	124571	1200	1	35321	3	N	-0-					-0-
03	163624	X	39053	-0-	-124571	-0-	1330	1	37723	3	N	-0-					-0-
04	45930	X	37009	-0-	-8921	-0-	1222	1	35787	3	N	-0-					-0-
05	43803	X	36394	-0-	-7409	-0-	1214	1	35180	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

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-
02	0	W	12177	-0-	12177	468099	406	1	11771	3	N	-0-					-0-
03	485984	X	17885	-0-	-468099	-0-	617	1	17244	3	N	22					22
							24	9									
04	16650	X	15183	-0-	-1467	-0-	509	1	14674	3	N	-0-					22
*05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	539	1	15279	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

12	0	W	34857	-0-	34857	742173	1096	1	33727	3	Y	31					31
							34	9									
01	0	W	33580	-0-	33580	775753	1153	1	32381	3	Y	42					73
							46	9									
02	0	W	29284	-0-	29284	805037	989	1	28269	3	Y	24					97
							26	9									
03	837078	X	32041	-0-	-805037	-0-	1119	1	30863	3	Y	54	110	1			41
							59	9									
04	33900	X	30749	-0-	-3151	-0-	1042	1	29707	3	Y	-0-					41
05	34844	X	30051	-0-	-4793	-0-	1034	1	29017	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	0	W	8380	-0-	8380	8380	257	1	7939	3	N	167	177	1			201
							184	9									
01	0	W	7611	-0-	7611	15991	255	1	7192	3	N	149	175	1			175
							164	9									
02	0	W	5953	-0-	5953	21944	204	1	5594	3	N	141	183	1			133
							155	9									
03	27788	X	5844	-0-	-21944	-0-	209	1	5494	3	N	128					261
							141	9									
04	8310	X	7831	-0-	-479	-0-	272	1	7364	3	N	177	347	1			91
							195	9									
05	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	260	1	6891	3	N	148					239
							163	9									

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
12	0	W	11618	-0-	11618	11618	728	1	10766	3	N	113	184	1			71
							124	9									
01	0	W	11518	-0-	11518	23136	690	1	10671	3	N	143	183	1			31
							157	9									
02	0	W	16177	-0-	16177	39313	822	1	15110	3	N	223					254
							245	9									
03	55280	X	15967	-0-	-39313	-0-	879	1	14870	3	N	198	367	1			85
							218	9									
04	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	1311	1	21556	3	N	167	183	1			69
							184	9									
*05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	835	1	21264	3	N	165					234
							182	9									

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
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									
02	0	W	4423	-0-	4423	28909	575	1	3677	3	N	155	178	1			170
							171	9									
03	34559	X	5650	-0-	-28909	-0-	664	1	4779	3	N	188	178	1			180
							207	9									
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	877	1	12144	3	N	177	178	1			179
							195	9									
*05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	582	1	12892	3	N	180	176	1			183
							198	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	46111	-0-	46111	46111	1441	1	44532	3	N	125	187	1			29
							138	9									
01	0	W	44770	-0-	44770	90881	1518	1	43152	3	N	91					120
							100	9									
02	130652	X	39771	-0-	-90881	-0-	1468	1	38198	3	N	95	177	1			38
							105	9									
03	48515	X	43142	-0-	-5373	-0-	1644	1	41407	3	N	83					121
							91	9									
04	45480	X	40231	-0-	-5249	-0-	1489	1	38634	3	N	98	180	1			39
							108	9									
05	44888	X	41667	-0-	-3221	-0-	1565	1	40032	3	N	64					103
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	27136	-0-	27136	27136	850	1	26195	3	N	83	177	1			108
							91	9									
01	0	W	22799	-0-	22799	49935	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									
02	0	W	21348	-0-	21348	71283	755	1	20531	3	N	56					237
							62	9									
03	93032	X	21749	-0-	-71283	-0-	792	1	20887	3	N	64	192	1			109
							70	9									
04	27960	X	21281	-0-	-6679	-0-	752	1	20468	3	N	55					164
							61	9									
05	26412	X	17885	-0-	-8527	-0-	645	1	17196	3	N	40					204
							44	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12514	-0-	12514	12514	1261	1	11173	3	N	73					172
							80	9									
01	0	W	9611	-0-	9611	22125	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									
02	0	W	11642	-0-	11642	33767	1193	1	10388	3	N	55					155
							61	9									
03	43416	X	9649	-0-	-33767	-0-	1190	1	8378	3	N	74					229
							81	9									
04	14010	X	12865	-0-	-1145	-0-	1286	1	11495	3	N	76	180	1			125
							84	9									
05	12896	X	5632	-0-	-7264	-0-	1063	1	4544	3	N	23					148
							25	9									

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
12	0	W	17000	-0-	17000	17000	1554	1	15421	3	N	23					137
							25	9									
01	0	W	14396	-0-	14396	31396	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									
02	0	W	12614	-0-	12614	44010	1360	1	11240	3	N	13					171
							14	9									
03	53025	X	9015	-0-	-44010	-0-	1310	1	7639	3	N	60	179	1			52
							66	9									
04	16200	X	11599	-0-	-4601	-0-	1390	1	10188	3	N	19					71
							21	9									
05	16585	X	11476	-0-	-5109	-0-	1426	1	10039	3	N	10					81
							11	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	16282	-0-	16282	58561	564	1	15473	3	N	223	175	1			231
							245	9									
03	75213	X	16652	-0-	-58561	-0-	1006	1	15445	3	N	183	371	1			43
							201	9									
04	21810	X	16042	-0-	-5768	-0-	692	1	15148	3	N	184	179	1			48
							202	9									
05	22537	X	17302	-0-	-5235	-0-	603	1	16241	3	N	416	322	1			142
							458	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	51035	X	15600	-0-	-35435	-0-	540	1	14786	3	N	249	359	1			115
							274	9									
03	21297	X	18507	-0-	-2790	-0-	667	1	17508	3	N	302	176	1			241
							332	9									
04	19350	X	16360	-0-	-2990	-0-	567	1	15572	3	N	201	370	1			72
							221	9									
05	17794	X	13938	-0-	-3856	-0-	485	1	13127	3	N	296	180	1			188
							326	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	47009	X	14055	-0-	-32954	-0-	485	1	13309	3	N	237	189	1			217
							261	9									
03	21080	X	16009	-0-	-5071	-0-	578	1	15238	3	N	175	368	1			24
							193	9									
04	17700	X	15495	-0-	-2205	-0-	537	1	14757	3	N	183	185	1			22
							201	9									
05	17577	X	14947	-0-	-2630	-0-	521	1	14023	3	N	366	176	1			212
							403	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	1035	1	9832	3	N	117	177	1			51
							129	9									
03	16864	X	12817	-0-	-4047	-0-	1197	1	11487	3	N	121					172
							133	9									
04	16320	X	7257	-0-	-9063	-0-	965	1	6191	3	N	92	173	1			91
							101	9									
05	14074	X	6701	-0-	-7373	-0-	963	1	5649	3	N	81					172
							89	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	15242	-0-	15242	200819	1288	1	13720	3	N	213	189	1			101
							234	9									
03	0	W	18022	-0-	18022	218841	1472	1	16302	3	N	225	188	1			138
							248	9									
04	0	W	17108	-0-	17108	235949	1401	1	15445	3	N	238	182	1			194
							262	9									
*05	252574	X	16625	-0-	-235949	-0-	1062	1	15355	3	N	189	189	1			194
							208	9									

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 #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	229792	X	7529	-0-	-222263	-0-	677	1	6826	3	N	24					125
							26	9									
03	17298	X	724	-0-	-16574	-0-	25	1	686	3	N	12					137
							13	9									
04	16740	X	3733	-0-	-13007	-0-	134	1	3570	3	N	26					163
							29	9									
05	21917	X	5544	-0-	-16373	-0-	206	1	5321	3	N	15	156	1			22
							17	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	187770	X	6534	-0-	-181236	-0-	364	1	6141	3	N	26					111
							29	9									
03	17298	X	8999	-0-	-8299	-0-	333	1	8618	3	N	44					155
							48	9									
04	16740	X	5949	-0-	-10791	-0-	216	1	5721	3	N	11					166
							12	9									
05	12245	X	86	-0-	-12159	-0-	71	3	15	9	N	14	159	1			22

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	323688	X	13644	-0-	-310044	-0-	716	1	12928	3	N	-0-					28
03	17298	X	12815	-0-	-4483	-0-	476	1	12310	3	N	26					54
							29	9									
04	16740	X	12862	-0-	-3878	-0-	463	1	12362	3	N	34					88
							37	9									
05	26288	X	15030	-0-	-11258	-0-	553	1	14447	3	N	27	91	1			24
							30	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	158096	X	991	-0-	-157105	-0-	194	1	797	3	N	-0-					125
03	38130	X	820	-0-	-37310	-0-	249	1	571	3	N	-0-					125
04	36900	X	5316	-0-	-31584	-0-	643	1	4618	3	N	50					175
							55	9									
05	34937	X	27304	-0-	-7633	-0-	1720	1	25501	3	N	75	170	1			80
							83	9									

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 #: 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
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									
02	306901	X	8152	-0-	-298749	-0-	1431	1	6721	3	N	-0-					32
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1802	1	14485	3	N	48					80
							53	9									
04	15540	X	14913	-0-	-627	-0-	1460	1	13436	3	N	15					95
							17	9									
*05	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1352	1	17098	3	N	21	87	1			29
							23	9									

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
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
02	382296	X	30990	-0-	-351306	-0-	1119	1	29823	3	N	44					61
							48	9									
03	38564	X	32115	-0-	-6449	-0-	1159	1	30899	3	N	52					113
							57	9									
04	37320	X	35258	-0-	-2062	-0-	1243	1	33953	3	N	56					169
							62	9									
05	34317	X	31124	-0-	-3193	-0-	1115	1	29988	3	N	19	168	1			20
							21	9									

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
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									
02	0	W	5594	-0-	5594	239046	1149	1	4433	3	N	11					31
							12	9									
03	251882	X	12836	-0-	-239046	-0-	1566	1	11241	3	N	26					57
							29	9									
04	31050	X	-0-	-0-	-31050	-0-					N	-0-					57
05	20584	X	9707	-0-	-10877	-0-	1447	1	8248	3	N	11					68
							12	9									

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
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									
02	0	W	30177	-0-	30177	380848	1049	1	28943	3	N	168					193
							185	9									
03	413047	X	32199	-0-	-380848	-0-	1158	1	30820	3	N	201	345	1			49
							221	9									
04	35640	X	31824	-0-	-3816	-0-	1128	1	30550	3	N	133					182
							146	9									
05	34968	X	32072	-0-	-2896	-0-	1158	1	30808	3	N	96	178	1			100
							106	9									

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 #: 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
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									
02	0	W	9802	-0-	9802	154292	1097	1	8512	3	N	175	175	1			89
							193	9									
03	161553	X	7261	-0-	-154292	-0-	942	1	6243	3	N	69					158
							76	9									
04	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	931	1	8256	3	N	120	170	1			108
							132	9									
05	12462	X	8053	-0-	-4409	-0-	814	1	7209	3	N	27					135
							30	9									

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
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									
02	0	W	13205	-0-	13205	243098	713	1	12418	3	N	67	182	1			25
							74	9									
03	263114	X	20016	-0-	-243098	-0-	981	1	18979	3	N	51					76
							56	9									
04	12060	X	8186	-0-	-3874	-0-	623	1	7550	3	N	12					88
							13	9									
*05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1104	1	17649	3	N	14	75	1			27
							15	9									

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
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									
02	286558	X	21792	-0-	-264766	-0-	821	1	20906	3	N	59	134	1			15
							65	9									
*03	25203	X	18641	-0-	-6562	-0-	922	1	17679	3	N	36					51
							40	9									
04	22590	X	21689	-0-	-901	-0-	943	1	20705	3	N	37					88
							41	9									
05	24211	X	6576	-0-	-17635	-0-	723	1	5824	3	N	26	83	1			31
							29	9									

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
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									
02	662959	X	42417	-0-	-620542	-0-	1436	1	40009	3	N	884	729	1			290
							972	9									
03	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1613	1	43248	3	N	897	1116	1			71
							987	9									
04	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	1409	1	39093	3	N	786	781	1			76
							865	9									
*05	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	1488	1	40762	3	N	890	881	1			85
							979	9									

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 #: 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
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									
02	319906	X	25158	-0-	-294748	-0-	863	1	23955	3	N	309	366	1			205
							340	9									
03	42439	X	26168	-0-	-16271	-0-	928	1	24776	3	N	422	535	1			92
							464	9									
04	36780	X	26822	-0-	-9958	-0-	923	1	25483	3	N	378	359	1			111
							416	9									
05	33573	X	26086	-0-	-7487	-0-	912	1	24809	3	N	332	354	1			89
							365	9									

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
12	49507	X	27533	-0-	-21974	-0-	863	1	26585	3	N	77	141	1			84
							85	9									
01	49507	X	27158	-0-	-22349	-0-	925	1	26150	3	N	75					159
							83	9									
02	27300	X	23899	-0-	-3401	-0-	829	1	22987	3	N	75	167	1			67
							83	9									
03	29512	X	26541	-0-	-2971	-0-	950	1	25534	3	N	52					119
							57	9									
04	27390	X	26208	-0-	-1182	-0-	908	1	25249	3	N	46					165
							51	9									
05	27156	X	27033	-0-	-123	-0-	955	1	26043	3	N	32	153	1			44
							35	9									

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
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									
02	0	W	9820	-0-	9820	22608	956	1	8735	3	N	117	163	1			107
							129	9									
03	30039	X	7431	-0-	-22608	-0-	1029	1	6278	3	N	113	165	1			55
							124	9									
04	12390	X	6239	-0-	-6151	-0-	961	1	5192	3	N	78					133
							86	9									
05	12803	X	5515	-0-	-7288	-0-	921	1	4486	3	N	98	179	1			52
							108	9									

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
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									
02	0	W	18643	-0-	18643	357827	432	1	17682	3	N	481	366	1			317
							529	9									
03	0	W	22509	-0-	22509	380336	547	1	21285	3	N	615	757	1			175
							677	9									
04	0	W	21102	-0-	21102	401438	494	1	20046	3	N	511	543	1			143
							562	9									
*05	421518	X	20080	-0-	-401438	-0-	475	1	19093	3	N	465	557	1			51
							512	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
02	30016	X	17373	-0-	-12643	-0-	414	1	16603	3	N	324	349	1			125
							356	9									
03	29047	X	19792	-0-	-9255	-0-	496	1	18956	3	N	309	348	1			86
							340	9									
04	23880	X	18640	-0-	-5240	-0-	454	1	17868	3	N	289	353	1			22
							318	9									
05	23281	X	19348	-0-	-3933	-0-	477	1	18554	3	N	288	175	1			135
							317	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

12	175987	X	60400	-0-	-115587	-0-	1298	1	59102	3	N	-0-					-0-
01	175987	X	56179	-0-	-119808	-0-	1363	1	54816	3	N	-0-					-0-
02	70448	X	48352	-0-	-22096	-0-	1063	1	47289	3	N	-0-					-0-
03	70370	X	50709	-0-	-19661	-0-	1181	1	49528	3	N	-0-					-0-
04	62940	X	47631	-0-	-15309	-0-	1057	1	46574	3	N	-0-					-0-
05	59303	X	47340	-0-	-11963	-0-	1060	1	46280	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

12	68634	X	44186	-0-	-24448	-0-	950	1	43236	3	N	-0-					-0-
01	68634	X	41706	-0-	-26928	-0-	1012	1	40694	3	N	-0-					-0-
02	49728	X	36256	-0-	-13472	-0-	799	1	35457	3	N	-0-					-0-
03	50406	X	37413	-0-	-12993	-0-	871	1	36542	3	N	-0-					-0-
04	46320	X	35594	-0-	-10726	-0-	791	1	34803	3	N	-0-					-0-
05	43369	X	34738	-0-	-8631	-0-	779	1	33959	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

12	93155	X	55178	-0-	-37977	-0-	1187	1	53991	3	N	-0-					-0-
01	93155	X	53567	-0-	-39588	-0-	1303	1	52264	3	N	-0-					-0-
02	64820	X	42747	-0-	-22073	-0-	939	1	41808	3	N	-0-					-0-
03	63178	X	46964	-0-	-16214	-0-	1088	1	45876	3	N	-0-					-0-
04	55740	X	44839	-0-	-10901	-0-	989	1	43850	3	N	-0-					-0-
05	54157	X	44760	-0-	-9397	-0-	998	1	43762	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

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									
02	267849	X	17172	-0-	-250677	-0-	405	1	16517	3	N	227	191	1			222
							250	9									
03	24552	X	16594	-0-	-7958	-0-	407	1	15859	3	N	298	375	1			145
							328	9									
04	22410	X	16426	-0-	-5984	-0-	388	1	15774	3	N	240	180	1			205
							264	9									
*05	21328	X	14407	-0-	-6921	-0-	343	1	13816	3	N	225	371	1			59
							248	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	32553	-0-	32553	205157	701	1	31852	3	N	-0-					-0-
01	0	W	30947	-0-	30947	236104	754	1	30193	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25811	-0-	25811	261915	562	1	25249	3	N	-0-					-0-
03	289592	X	27677	-0-	-261915	-0-	640	1	27037	3	N	-0-					-0-
04	34620	X	25391	-0-	-9229	-0-	558	1	24833	3	N	-0-					-0-
05	31961	X	25260	-0-	-6701	-0-	561	1	24699	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

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									
02	159729	X	15028	-0-	-144701	-0-	361	1	14568	3	N	90	186	1			80
							99	9									
03	22010	X	17032	-0-	-4978	-0-	429	1	16471	3	N	120	165	1			35
							132	9									
04	20370	X	15591	-0-	-4779	-0-	375	1	15086	3	N	118					153
							130	9									
05	17887	X	12260	-0-	-5627	-0-	433	1	11792	3	N	32	168	1			17
							35	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

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									
02	165507	X	21760	-0-	-143747	-0-	789	1	20711	3	N	236	177	1			205
							260	9									
03	43834	X	22790	-0-	-21044	-0-	852	1	21627	3	N	283	359	1			129
							311	9									
04	42420	X	20372	-0-	-22048	-0-	739	1	19377	3	N	233	177	1			185
							256	9									
05	31558	X	16767	-0-	-14791	-0-	616	1	15934	3	N	197	173	1			209
							217	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

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									
02	131095	X	20904	-0-	-110191	-0-	758	1	19889	3	N	234	320	1			20
							257	9									
03	34441	X	21771	-0-	-12670	-0-	1654	1	19924	3	N	175					195
							193	9									
04	33330	X	22397	-0-	-10933	-0-	1622	1	20520	3	N	232	358	1			69
							255	9									
*05	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	1735	1	22421	3	N	149	176	1			42
							164	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 #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	19293	-0-	19293	147510	697	1	18280	3	N	287	180	1			178
							316	9									
03	0	W	20218	-0-	20218	167728	751	1	19058	3	N	372	355	1			195
							409	9									
04	0	W	16857	-0-	16857	184585	608	1	15934	3	N	286	362	1			119
							315	9									
05	0	W	15942	-0-	15942	200527	584	1	15098	3	N	236	177	1			178
							260	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	0	W	19173	-0-	19173	150637	691	1	18137	3	N	314	327	1			59
							345	9									
03	169842	X	19205	-0-	-150637	-0-	713	1	18096	3	N	360	376	1			43
							396	9									
04	39480	X	17754	-0-	-21726	-0-	639	1	16749	3	N	333	174	1			202
							366	9									
05	27962	X	18149	-0-	-9813	-0-	665	1	17192	3	N	265	353	1			114
							292	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	227894	X	35530	-0-	-192364	-0-	1258	1	33429	3	N	766	696	1			150
							843	9									
03	95511	X	40443	-0-	-55068	-0-	1481	1	38116	3	N	769	685	1			234
							846	9									
04	53490	X	35053	-0-	-18437	-0-	1243	1	33107	3	N	639	717	1			156
							703	9									
05	55056	X	33309	-0-	-21747	-0-	1186	1	31485	3	N	580	689	1			47
							638	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	180416	X	51792	-0-	-128624	-0-	1821	1	48432	3	N	1399	1407	1			133
							1539	9									
03	95015	X	48503	-0-	-46512	-0-	1863	1	45263	3	N	1252	1250	1			135
							1377	9									
04	58020	X	41269	-0-	-16751	-0-	1451	1	38641	3	N	1070	1097	1			108
							1177	9									
05	57350	X	36648	-0-	-20702	-0-	1950	1	33649	3	N	954	891	1			171
							1049	9									

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 #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	51889	-0-	51889	116948	1632	1	50257	3	N	-0-					-0-
01	0	W	49513	-0-	49513	166461	1699	1	47814	3	N	-0-					-0-
02	0	W	43737	-0-	43737	210198	1498	1	42239	3	N	-0-					-0-
03	0	W	41430	-0-	41430	251628	1444	1	39986	3	N	-0-					-0-
04	0	W	34779	-0-	34779	286407	1171	1	33608	3	N	-0-					-0-
05	0	W	33696	-0-	33696	320103	1151	1	32545	3	N	-0-					-0-

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
12	0	W	46864	-0-	46864	117005	1475	1	45389	3	N	-0-					-0-
01	0	W	42598	-0-	42598	159603	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-
02	196200	X	36597	-0-	-159603	-0-	1254	1	35343	3	N	-0-					-0-
03	67766	X	38509	-0-	-29257	-0-	1343	1	37166	3	N	-0-					-0-
04	61260	X	33733	-0-	-27527	-0-	1137	1	32596	3	N	-0-					-0-
05	45601	X	30987	-0-	-14614	-0-	1058	1	29929	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	17610	-0-	17610	298205	413	1	16924	3	N	248	189	1			239
							273	9									
03	0	W	16469	-0-	16469	314674	404	1	15761	3	N	276	373	1			142
							304	9									
04	0	W	16113	-0-	16113	330787	381	1	15476	3	N	233	181	1			194
							256	9									
*05	346028	X	15241	-0-	-330787	-0-	363	1	14613	3	N	241	375	1			60
							265	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	1263	-0-	1263	404215	1147	1	102	3	N	13	174	1			41
							14	9									
03	424095	X	19880	-0-	-404215	-0-	2151	1	17630	3	N	90					131
							99	9									
04	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	2143	1	20002	3	N	124	174	1			81
							136	9									
05	11315	X	8657	-0-	-2658	-0-	1748	1	6832	3	N	70					151
							77	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 275258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78864	X	63304	-0-	-15560	-0-	1290 2951	1 9	59063	3	N	2683	2556	1			240
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854 2399	1 9	52329	3	N	2181	2138	1			283
02	71232	X	40734	-0-	-30498	-0-	1416 1706	1 9	37612	3	N	1551	1642	1			192
03	78864	X	22830	-0-	-56034	-0-	818 1030	1 9	20982	3	N	936	882	1			246
04	61620	X	43076	-0-	-18544	-0-	1490 1760	1 9	39826	3	N	1600	1584	1			262
05	63302	X	40190	-0-	-23112	-0-	1388 1642	1 9	37160	3	N	1493	1585	1			170

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64542	X	47318	-0-	-17224	-0-	1489	1	45829	3	N	-0-					-0-
01	64542	X	44166	-0-	-20376	-0-	1515	1	42651	3	N	-0-					-0-
02	58296	X	38015	-0-	-20281	-0-	1301	1	36714	3	N	-0-					-0-
03	64542	X	38655	-0-	-25887	-0-	1347	1	37308	3	N	-0-					-0-
04	56700	X	32869	-0-	-23831	-0-	1108	1	31761	3	N	-0-					-0-
05	46066	X	32339	-0-	-13727	-0-	1105	1	31234	3	N	-0-					-0-

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
12	104191	X	66495	-0-	-37696	-0-	1453	1	65042	3	N	-0-					-0-
01	0	W	64244	-0-	64244	64244	1438	1	62806	3	N	-0-					-0-
02	118978	X	54734	-0-	-64244	-0-	1209	1	53525	3	N	-0-					-0-
03	72633	X	59478	-0-	-13155	-0-	1320	1	58158	3	N	-0-					-0-
04	67080	X	57047	-0-	-10033	-0-	1316	1	55731	3	N	-0-					-0-
05	66495	X	55597	-0-	-10898	-0-	1213	1	54384	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	79806	-0-	79806	911067	1744	1	78062	3	N	-0-					-0-
01	0	W	76258	-0-	76258	987325	1707	1	74551	3	N	-0-					-0-
02	0	W	65788	-0-	65788	1053113	1453	1	64335	3	N	-0-					-0-
03	0	W	71023	-0-	71023	1124136	1576	1	69447	3	N	-0-					-0-
04	1191439	X	67303	-0-	-1124136	-0-	1552	1	65751	3	N	-0-					-0-
05	79794	X	67800	-0-	-11994	-0-	1480	1	66320	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74338	X	27538	-0-	-46800	-0-	858 279	1 9	26401	3	N	254	167	1			172
01	74338	X	25297	-0-	-49041	-0-	861 211	1 9	24225	3	N	192	322	1			42
02	67144	X	24616	-0-	-42528	-0-	849 190	1 9	23577	3	N	173					215
03	33170	X	24870	-0-	-8300	-0-	896 140	1 9	23834	3	N	127	188	1			154
04	30570	X	23954	-0-	-6616	-0-	833 147	1 9	22974	3	N	134	172	1			116
05	27528	X	23676	-0-	-3852	-0-	837 112	1 9	22727	3	N	102	179	1			39

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 #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108934	X	44786	-0-	-64148	-0-	1411	1	43375	3	N	-0-					-0-
01	108934	X	42276	-0-	-66658	-0-	1457	1	40819	3	N	-0-					-0-
02	98392	X	36328	-0-	-62064	-0-	1190	1	35138	3	N	-0-					-0-
03	108934	X	39002	-0-	-69932	-0-	1328	1	37674	3	N	-0-					-0-
04	105420	X	36809	-0-	-68611	-0-	1213	1	35596	3	N	-0-					-0-
05	108934	X	36463	-0-	-72471	-0-	1219	1	35244	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85512	X	70220	-0-	-15292	-0-	275	1	68901	3	N	949	727	1			222
							1044	9									
01	94674	X	41622	-0-	-53052	-0-	2893	1	38388	3	N	310	348	1			184
							341	9									
02	85512	X	36985	-0-	-48527	-0-	2181	1	34561	3	N	221	185	1			220
							243	9									
*03	94674	X	32595	-0-	-62079	-0-	2327	1	30106	3	N	147	175	1			192
							162	9									
04	91620	X	27738	-0-	-63882	-0-	1788	1	25788	3	N	147	180	1			159
							162	9									
05	94674	X	28020	-0-	-66654	-0-	1527	1	26391	3	N	93	181	1			71
							102	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82908	X	67867	-0-	-15041	-0-	1660	1	65318	3	N	808	706	1			102
							889	9									
01	91791	X	47009	-0-	-44782	-0-	1597	1	44981	3	N	392	184	1			310
							431	9									
02	82908	X	32792	-0-	-50116	-0-	1134	1	31405	3	N	230	359	1			181
							253	9									
*03	91791	X	30874	-0-	-60917	-0-	1320	1	29338	3	N	196	181	1			196
							216	9									
04	88830	X	23788	-0-	-65042	-0-	1453	1	22168	3	N	152	172	1			176
							167	9									
05	91791	X	17475	-0-	-74316	-0-	1286	1	16103	3	N	78	186	1			68
							86	9									

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	100	-0-	100	100	56	2	44	9	N	40					40
01	0	W	146	-0-	146	246	104	2	42	9	N	38					78
02	0	W	219	-0-	219	465	196	2	23	9	N	21					99
03	0	W	177	-0-	177	642	156	2	21	9	N	19					118
04	0	W	173	-0-	173	815	163	2	10	9	N	9					127
05	0	W	44	-0-	44	859	38	2	6	9	N	5					132

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12028	-0-	9028	9028	12028	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2981	-0-	-119	8909	2981	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	138	138	1			1
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					1
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		309	-0-	309	684	309	2			N	-0-					-0-
02	953	X	269	-0-	-684	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	6881	-0-	-6108	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	3886	-0-	-8917	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10970	-0-	-2019	-0-	10970	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

12	45136	X	15273	-0-	-29863	-0-	15262	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	45136	X	13308	-0-	-31828	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	40768	X	9675	-0-	-31093	-0-	9674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45136	X	13101	-0-	-32035	-0-	13095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43680	X	11089	-0-	-32591	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	9906	-0-	-35230	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	568459	X	24344	-0-	-544115	-0-	24343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27652	X	25610	-0-	-2042	-0-	25608	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24759	-0-	-2001	-0-	24756	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	27652	X	23899	-0-	-3753	-0-	23899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

12	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					113
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					113
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					113
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					113
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

12	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					43
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					43
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					26
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					26
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					26
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					26
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					26
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

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
02	13020	X	6315	-0-	-6705	-0-	6307	2	8	9	N	7					48
03	14415	X	7204	-0-	-7211	-0-	7200	2	4	9	N	4					52
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14207	2	65	9	N	59	80	1	1	8	30
*05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14215	2	14	9	N	13					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

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

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
02	15372	X	14397	-0-	-975	-0-	14393	2	4	9	N	4	1	8			38
03	15562	X	13094	-0-	-2468	-0-	13093	2	1	9	N	1	1	8			38
04	14100	X	9687	-0-	-4413	-0-	9680	2	7	9	N	6	1	8			43
05	15934	X	10471	-0-	-5463	-0-	10471	2			N	-0-					43

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					28
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					28
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					28
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					28
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

12	1519	N	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	483	-0-	-553	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

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
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					25
03	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16671	2	1	9	N	1	1	8			25
04	13740	X	11737	-0-	-2003	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			25
05	14198	X	12728	-0-	-1470	-0-	12728	2			N	-0-					25

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

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
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					25
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			25
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9173	2	28	9	N	25					50
*05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9584	2	55	9	N	50					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15680	X	9609	-0-	-6071	-0-	9598	2	11	9	N	10					105
03	16988	X	9705	-0-	-7283	-0-	9704	2	1	9	N	1	1	8			105
04	16020	X	12372	-0-	-3648	-0-	12355	2	17	9	N	15	2	8			118
05	16089	X	12776	-0-	-3313	-0-	12769	2	7	9	N	6					124

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
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
02	19796	X	16238	-0-	-3558	-0-	16232	2	6	9	N	5	1	8			85
03	20150	X	13406	-0-	-6744	-0-	13404	2	2	9	N	2	2	8			85
04	18720	X	14462	-0-	-4258	-0-	14431	2	31	9	N	28	3	8			110
05	19344	X	11423	-0-	-7921	-0-	11414	2	9	9	N	8					118

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
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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					30
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					30
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1595	2	6	9	N	5					35

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
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-
02	20188	X	18693	-0-	-1495	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	20080	-0-	-2271	-0-	20078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21630	X	18601	-0-	-3029	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22351	X	17862	-0-	-4489	-0-	17862	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	20580	X	18047	-0-	-2533	-0-	18034	2	13	9	N	12	1	8			47
03	22351	X	19687	-0-	-2664	-0-	19681	2	6	9	N	5	5	8			47
04	20670	X	19314	-0-	-1356	-0-	19179	2	135	9	N	123	3	8			167
05	20894	X	20008	-0-	-886	-0-	19934	2	74	9	N	67	184	1			50

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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					42
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					42
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					42
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					42
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

12	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					25
01	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					25
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					25
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					25
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					25
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

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
02	DLQ G-10		30945	-0-	30945	99346	30944	2	1	9	N	1	1	8			25
03	133234	X	33888	-0-	-99346	-0-	33887	2	1	9	N	1	1	8			25
04	33000	X	31652	-0-	-1348	-0-	31651	2	1	9	N	1	1	8			25
05	34100	X	31421	-0-	-2679	-0-	31421	2			N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

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-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	837	N	478	-0-	-359	-0-	476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	21168	X	7624	-0-	-13544	-0-	7615	2	9	9	N	8					104
03	22909	X	13127	-0-	-9782	-0-	13126	2	1	9	N	1	1	8			104
04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14234	2	22	9	N	20	3	8			121
*05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12656	2	88	9	N	80	1	8			200

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
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
02	15568	X	11737	-0-	-3831	-0-	11728	2	9	9	N	8	1	8			48
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16090	2	2	9	N	2	2	8			48
04	14190	X	12445	-0-	-1745	-0-	12423	2	22	9	N	20					68
*05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17209	2	14	9	N	13	1	8			80

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
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
02	2156	N	1422	-0-	-734	-0-	1422	2			N	-0-					50
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					50
04	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	1553	2			N	-0-					50
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					53

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
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
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12265	2	13	9	N	12	1	8			99
03	12927	X	12452	-0-	-475	-0-	12361	2	91	9	N	83	155	1			27
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12244	2	17	9	N	15					42
*05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17041	2	19	9	N	17					59

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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	784	N	463	-0-	-321	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

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

12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					26
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					26
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					26
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

*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
*02	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					6
*03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					6
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7063	2	1	9	N	1	1	8			6
*05	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

12	0	W	5315	-0-	5315	57437	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	W	9862	-0-	9862	67299	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	9079	-0-	9079	76378	9076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	0	W	7348	-0-	7348	83726	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	W	7384	-0-	7384	91110	7383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	W	6678	-0-	6678	97788	6677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4695	-0-	-1443	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4449	-0-	-1689	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3652	-0-	-1892	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3797	-0-	-2000	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3339	-0-	-1611	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

*12	0	W	44507	-0-	44507	491599	44505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	0	W	42830	-0-	42830	534429	42829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	0	W	37315	-0-	37315	571744	37314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	0	W	38421	-0-	38421	610165	38420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	0	W	35166	-0-	35166	645331	35164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	0	W	35663	-0-	35663	680994	35662	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

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
02	15876	X	15779	-0-	-97	-0-	15779	2			N	-0-					120
03	15438	X	14944	-0-	-494	-0-	14936	2	8	9	N	7					127
04	16020	X	13202	-0-	-2818	-0-	13160	2	42	9	N	38	109	1			56
05	17484	X	12690	-0-	-4794	-0-	12680	2	10	9	N	9					65

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	36176	X	31052	-0-	-5124	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39432	X	34840	-0-	-4592	-0-	34839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36840	X	33166	-0-	-3674	-0-	33163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	36611	X	32569	-0-	-4042	-0-	32568	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10892	X	8425	-0-	-2467	-0-	8400	2	25	9	N	23					48
03	12059	X	9286	-0-	-2773	-0-	9251	2	35	9	N	32					80
04	11640	X	8661	-0-	-2979	-0-	8602	2	59	9	N	54	91	1			43
05	11036	X	8322	-0-	-2714	-0-	8253	2	69	9	N	63					106

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	512	-0-	-552	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					168
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					168
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	T. A.		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					168
04	T. A.		6	-0-	6	182	6	2			N	-0-					168
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					-0-
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344																	
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
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					40
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7525	2	1	9	N	1	1	8			40
*05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6672	2	3	9	N	3					43
ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437																	
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	399	-0-	-1027	-0-	399	2			N	-0-					-0-
FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926																	
12	1395	N	828	-0-	-567	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	840	N	160	-0-	-680	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619																	
12	9951	X	8347	-0-	-1604	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7731	-0-	-1972	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6986	-0-	-1778	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1	1	8			-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420																	
12	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668																	
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1007	-0-	-281	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		31216	-0-	31216	101948	31215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	136200	X	34252	-0-	-101948	-0-	34249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	33330	X	32619	-0-	-711	-0-	32617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34441	X	33177	-0-	-1264	-0-	33177	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	784	N	439	-0-	-345	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

12	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	898	-0-	-900	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1177	-0-	-447	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	646	-0-	-656	-0-	646	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

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
02	2744	X	700	-0-	-2044	-0-	700	2			N	-0-					58
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					58
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					58
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4425	2	65	9	N	59					117

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	896	X	544	-0-	-352	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

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-
02	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
04	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
*05	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

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-
02	DLQ G-10		33191	-0-	33191	108890	33190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	144751	X	35861	-0-	-108890	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35400	X	33578	-0-	-1822	-0-	33578	2			N	-0-					-0-
05	36580	X	33450	-0-	-3130	-0-	33449	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

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-
02	10500	X	10330	-0-	-170	-0-	10329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11935	X	11187	-0-	-748	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10910	-0-	-640	-0-	10908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11935	X	10832	-0-	-1103	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
12	1736	N	129	-0-	-1607	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	39	-0-	-1053	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
12	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1150	-0-	-1314	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	596	-0-	-1024	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	464	-0-	-807	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 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
12	1953	X	832	-0-	-1121	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	812	X	277	-0-	-535	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 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
12	2294	X	1391	-0-	-903	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	665	-0-	-1407	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	756	-0-	-639	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

12	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	642	-0-	-1156	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

12	651	N	136	-0-	-515	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

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-
02	DLQ G-10		31601	-0-	31601	102977	31601	2			N	-0-					-0-
03	136138	X	33161	-0-	-102977	-0-	33160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	31265	-0-	-2275	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	34658	X	30555	-0-	-4103	-0-	30554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

12	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

12	3348	X	1054	-0-	-2294	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	799	-0-	-2549	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	656	-0-	-2284	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	493	-0-	-809	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	471	-0-	-759	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

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-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	1605	-0-	-1495	1850	1605	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1639	-0-	-1461	389	1639	2			N	-0-					-0-
02	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					58
01	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					58
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					58
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					58
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	686	-0-	-1050	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

12	3100	N	1675	-0-	-1425	2488	1675	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1313	-0-	-1787	701	1313	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1246	-0-	-701	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					48
01	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					48
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					48
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

12	6386	X	652	-0-	-5734	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	510	-0-	-5194	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	372	-0-	-804	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	220	-0-	-1082	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

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-
02	22344	X	19516	-0-	-2828	-0-	19515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24087	X	20309	-0-	-3778	-0-	20308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22620	X	19371	-0-	-3249	-0-	19370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22816	X	19786	-0-	-3030	-0-	19785	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
*05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	560	N	205	-0-	-355	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	X	278	-0-	-993	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	672	X	279	-0-	-393	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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
12	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	756	X	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6121	2	11	9	N	10					105
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5745	2	80	9	N	73	152	1	1	8	25
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5770	2	8	9	N	7					32
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6304	2	35	9	N	32					64

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	X	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					50
03	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1601	2	3	9	N	3					53
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			53
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					56

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4777	2	53	9	N	48	83	1			43
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5957	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6708	2	23	9	N	21	4	8			60
*05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6465	2	47	9	N	43	1	8			102

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	531	-0-	-833	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	885	-0-	-789	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7876	2	28	9	N	25	99	1			24
03	9300	X	6321	-0-	-2979	-0-	6315	2	6	9	N	5	1	8			28
04	9000	X	5894	-0-	-3106	-0-	5875	2	19	9	N	17	2	8			43
05	9300	X	5142	-0-	-4158	-0-	5114	2	28	9	N	25					68

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					50
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			Y	-0-					50
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					50
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					9
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					9
*05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

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

12	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5778	-0-	-2790	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8313	-0-	-925	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	8881	-0-	-59	-0-	8878	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9238	X	8623	-0-	-615	-0-	8622	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					57
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

12	9207	X	7317	-0-	-1890	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6453	-0-	-2754	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4895	-0-	-3421	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	5940	-0-	-3205	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5009	-0-	-2281	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	2314	-0-	-5002	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

12	16647	X	14160	-0-	-2487	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7575	-0-	-7797	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	7240	-0-	-9779	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	9382	-0-	-5798	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	3932	-0-	-10235	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

12	10540	X	8142	-0-	-2398	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	7738	-0-	-2585	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6001	-0-	-3323	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	4820	-0-	-3730	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	2681	-0-	-5472	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

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
02	784	X	568	-0-	-216	-0-	517	2	51	9	N	46	1	8			113
03	775	X	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					113
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7	7	8			113
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
12	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1704	-0-	-1520	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1937	-0-	-975	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

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
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

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
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4890	-0-	-1260	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1227	-0-	-5128	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

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
12	21390	X	17948	-0-	-3442	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	10617	-0-	-8703	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	9491	-0-	-11899	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	11036	-0-	-7294	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	5504	-0-	-12445	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

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
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3973	-0-	-2165	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9436	X	4220	-0-	-5216	-0-	4220	2			N	-0-					78
03	8370	X	2610	-0-	-5760	-0-	2610	2			N	-0-					78
04	7380	X	6012	-0-	-1368	-0-	6010	2	2	9	N	2	2	8			78
05	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	5255	2	8	9	N	7					85

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
12	651	X	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	651	X	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	17155	-0-	14055	14055	17155	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	19849	-0-	16849	30904	19849	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	23422	-0-	20322	51226	23422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

12	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

12	44578	X	38989	-0-	-5589	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
01	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	18086	-0-	-20912	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	37740	X	1160	-0-	-36580	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	855	-0-	-38143	-0-	855	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

12	18972	X	5189	-0-	-13783	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	5803	-0-	-10534	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

12	10478	X	9403	-0-	-1075	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9373	-0-	-91	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
03	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6720	-0-	-3420	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10238	-0-	-240	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

12	8928	X	6747	-0-	-2181	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	5541	-0-	-3387	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3947	-0-	-4117	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5098	-0-	-3830	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5077	-0-	-2393	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1338	-0-	-5420	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2660	X	620	-0-	-2040	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			38
03	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	2			N	-0-					38
04	2850	X	2200	-0-	-650	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			38
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2946	2	4	9	N	4	1	8			41

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	2175	2	1	9	N	1					72
03	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2241	2	19	9	N	17					89
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7211	2	62	9	N	56	1	8			144
*05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8095	2	59	9	N	54	171	1			27

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17556	X	12652	-0-	-4904	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	10972	-0-	-5644	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	12403	-0-	-3677	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	13106	-0-	-3510	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

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
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
02	13692	X	12262	-0-	-1430	-0-	12234	2	28	9	N	25	1	8			60
03	13299	X	11311	-0-	-1988	-0-	11282	2	29	9	N	26	1	8			85
04	12690	X	10212	-0-	-2478	-0-	10144	2	68	9	N	62	92	1			55
05	13578	X	10004	-0-	-3574	-0-	9940	2	64	9	N	58					113

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					63
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					63
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			63
03	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1811	2	11	9	N	10	30	1	1	8	42
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1					43
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			41
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8044	2	29	9	N	26	66	1	1	8	-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*05	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18424	X	7120	-0-	-11304	-0-	7119	2	1	9	N	1	1	8			44
03	18228	X	8021	-0-	-10207	-0-	7990	2	31	9	N	28	70	1	2	8	-0-
04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7896	X	7770	-0-	-126	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7133	-0-	-1327	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
*05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8764	X	6759	-0-	-2005	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

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
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
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	2			N	-0-					40
03	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26277	2	2	9	N	2	2	8			40
04	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27525	2	2	9	N	2	2	8			40
*05	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	2			N	-0-					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	11661	-0-	-2940	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12036	-0-	-2286	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10505	-0-	-1059	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8631	-0-	-3552	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	7691	-0-	-3949	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	8593	-0-	-3435	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10897	-0-	-2030	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11622	-0-	-1305	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	7847	-0-	-3577	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7354	-0-	-4488	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8261	-0-	-2989	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8804	-0-	-2821	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 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
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-
02	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29247	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	27360	X	24000	-0-	-3360	-0-	23997	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	28272	X	19651	-0-	-8621	-0-	19651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	44329	2			N	-0-					-0-
01	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2			N	-0-					-0-
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39885	2			N	-0-					-0-
03	42570	X	42570	-0-	-0-	-0-	42570	2			N	-0-					-0-
04	36930	X	27408	-0-	-9522	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	24216	-0-	-13945	-0-	24216	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

12	66681	X	54076	-0-	-12605	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	54018	-0-	-2340	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	47491	-0-	-2797	-0-	47491	2			N	-0-					-0-
03	55676	X	50230	-0-	-5446	-0-	50230	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	43484	-0-	-10396	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	47458	-0-	-6606	-0-	47458	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

12	589	X	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

12	1054	X	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	589	X	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	700	X	405	-0-	-295	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	899	X	182	-0-	-717	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	870	X	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	899	X	226	-0-	-673	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	728	X	404	-0-	-324	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	992	X	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	992	X	771	-0-	-221	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

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-
02	31584	X	24557	-0-	-7027	-0-	24556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34937	X	25481	-0-	-9456	-0-	25479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33810	X	22851	-0-	-10959	-0-	22848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	30039	X	22197	-0-	-7842	-0-	22197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	37576	X	28086	-0-	-9490	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	30583	-0-	-9004	-0-	30580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34470	X	31984	-0-	-2486	-0-	31983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	34496	X	27600	-0-	-6896	-0-	27599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37386	X	26992	-0-	-10394	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	26180	-0-	-8500	-0-	26178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	24882	-0-	-9621	-0-	24882	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	30940	X	25588	-0-	-5352	-0-	25587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32705	X	27402	-0-	-5303	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	25882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29977	X	25952	-0-	-4025	-0-	25952	2			N	-0-					-0-

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
12	0	W	35287	-0-	35287	532802	35280	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	0	W	34401	-0-	34401	567203	34399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	0	W	30185	-0-	30185	597388	30184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	0	W	33950	-0-	33950	631338	33949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	0	W	30845	-0-	30845	662183	30842	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	0	W	29002	-0-	29002	691185	29002	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206615	X	45059	-0-	-161556	-0-	45056	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	48104	X	42031	-0-	-6073	-0-	42030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49259	X	45038	-0-	-4221	-0-	45038	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	42253	-0-	-2747	-0-	42247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	46531	X	42197	-0-	-4334	-0-	42197	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	99540	X	17538	-0-	-82002	-0-	17536	2	2	9	N	2	2	8			2
03	26288	X	20613	-0-	-5675	-0-	20611	2	2	9	N	2	2	8			2
04	25440	X	20623	-0-	-4817	-0-	20621	2	2	9	N	2	2	8			2
05	23126	X	19896	-0-	-3230	-0-	19895	2	1	9	N	1	1	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	43475	-0-	43475	813126	43475	2			N	-0-					-0-
01	0	W	44377	-0-	44377	857503	44377	2			N	-0-					-0-
02	897866	X	40363	-0-	-857503	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
03	450213	X	44525	-0-	-405688	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
04	435690	X	41990	-0-	-393700	-0-	41990	2			N	-0-					-0-
*05	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8970 - 13250

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

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	45972	-0-	45972	45972	45972	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	432					N	-0-					-0-
03	761	N	329	-0-	-432	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

12	140140	X	33915	-0-	-106225	-0-	33915	3			N	-0-					-0-
01	38395	X	38395	-0-	-0-	-0-	38395	3			N	-0-					-0-
02	35840	X	17703	-0-	-18137	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
03	39680	X	24124	-0-	-15556	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
04	38400	X	13261	-0-	-25139	-0-	13261	3			N	-0-					-0-
05	38409	X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

12	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1660	-0-	-1285	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	68	-0-	-2782	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

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
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	660	N	221	-0-	-439	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

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

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
*05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12796	X	10588	-0-	-2208	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	3			N	-0-					-0-
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	3			N	-0-					-0-
*05	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7756	X	7311	-0-	-445	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	476	X	34	-0-	-442	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
03	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
04	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	3			N	-0-					-0-
*05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	115	-0-	-1900	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	669	-0-	-1281	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	243	-0-	-1772	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1652	N	1387	-0-	-265	-0-	33	1	1354	2	N	-0-					48
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	38	1	1613	2	N	-0-					48
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	33	1	1560	2	N	-0-					48
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1647	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

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
02	1400	N	1352	-0-	-48	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					18
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	33	1	1446	2	N	-0-					18
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	27	1	1388	2	N	-0-					18
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	29	1	1423	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

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
02	3892	X	3739	-0-	-153	-0-	127	1	3612	2	N	-0-					65
03	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	93	1	4092	2	N	-0-					65
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	76	1	3865	2	N	-0-					65
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	82	1	4082	2	N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

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-
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	61	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	62	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	51	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	54	1	2672	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

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
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-					22
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	84	1	2398	2	N	-0-					22
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	56	1	2606	2	N	-0-					22
*05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	75	1	2696	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

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-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	9	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
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
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	305	1	3510	2	N	50					69
							55	9									
03	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	464	1	3956	2	N	3					72
							3	9									
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	312	1	3581	2	N	8					80
							9	9									
05	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	338	1	3711	2	N	19					99
							21	9									

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
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
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					30
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	35	1	1610	2	N	-0-					30
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					30

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
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
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2139	2	N	2					17
							2	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	2	N	1					18
							1	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	51	1	2570	2	N	-0-					18
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	2	N	2					20
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3444	X	2779	-0-	-665	-0-	269	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	53	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	47	1	2340	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	246	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	78	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	52	1	2556	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9462	-0-	9462	9462	788 106	1 9	8568	2	N	96	196	1			63
01	T. A.		9618	-0-	9618	19080	711 24	1 9	8883	2	N	22					85
02	T. A.		8467	-0-	8467	27547	1297 33	1 9	7137	2	N	30					115
03	36716	X	9169	-0-	-27547	-0-	1525 33	1 9	7611	2	N	30					145
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	1449 47	1 9	7442	2	N	43	3	8			185
05	9610	X	9296	-0-	-314	-0-	1588 22	1 9	7686	2	N	20					205

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
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-
02	2184	X	2169	-0-	-15	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	139	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3066	-0-	66	66	145	1	2921	2	N	-0-					-0-
*05	2961	N	2895	-0-	-66	-0-	150	1	2745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2555	2	N	-0-					40
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	2	N	-0-					40
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					40
05	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	201	1	2203	2	N	-0-					40

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
02	1624	N	1623	-0-	-1	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	158	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	210	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	218	1	1382	2	N	-0-					-0-

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
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
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	75	1	591	2	N	4					186
							4	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	88	1	596	2	N	1					187
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	571	2	N	19	180	1			26
							21	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	99	1	573	2	N	1					27
							1	9									

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
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-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	218	1	342	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	318	1	175	2	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	342	1	146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4564	X	4279	-0-	-285	-0-	209	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4825	-0-	-228	-0-	230	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	226	1	4128	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

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-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	2	N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

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-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

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-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	54	1	579	2	N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	72	1	502	2	N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	80	1	503	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	181	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	188	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	177	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	207	1	3778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	N	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	82	1	1082	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2324	N	2093	-0-	-231	-0-	303	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2229	-0-	-313	-0-	261	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	338	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	189	1	2005	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	89	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	89	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	95	1	1735	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	138	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					7
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-					7
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					7
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					56
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	2			N	-0-					56
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					56
03	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2213	2	1	9	N	1					57
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					57
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	57	1	2043	2	N	-0-					57

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
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-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-

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
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					27
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					27
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					27
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	2	1	1149	2	N	-0-					27
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					27
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					27

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	N	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	N	10					97
03	1922	N	1030	-0-	-892	-0-	42	1	985	2	N	3					100
							3	9									
04	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	619	2	3	9	N	3					103
05	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	7	1	1078	2	N	-0-					103

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	64	1			74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	109 15	1 9	1363	2	Y	14					23
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142 13	1 9	1772	2	Y	12	16	1			19
02	1596	N	1160	-0-	-436	-0-	92 12	1 9	1056	2	Y	11	16	1			14
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	113 15	1 9	1295	2	Y	14	16	1			12
04	1710	N	914	-0-	-796	-0-	72 12	1 9	830	2	Y	11	15	1			8
05	1271	N	994	-0-	-277	-0-	78 15	1 9	901	2	Y	14					22

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2156	N	1706	-0-	-450	-0-	247	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	225	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	101	1	1075	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

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-
02	2688	X	2519	-0-	-169	-0-	123	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	127	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	121	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	132	1	2419	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

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-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

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-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	87	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	45	1	830	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	71	1	42	2	N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	61	1	2149	2	N	-0-					52
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	43	1	2415	2	N	-0-					52
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2338	2	N	-0-					52
05	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1					53

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
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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	N	-0-					80
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	14	1	793	2	N	-0-					80
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	2	N	-0-					80
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					80

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
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
02	1820	N	1645	-0-	-175	-0-	1631	2	14	9	N	13					92
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	N	4					96
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					98
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1726	2	8	9	N	7					105

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
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					2
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					2
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	4	1	421	2	N	-0-					2
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					2
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					2
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					68
01	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					68
02	1848	N	1654	-0-	-194	-0-	14	1	1640	2	N	-0-					68
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	3	1	2052	2	N	2					70
							2	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					70
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					70

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
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-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	109	1	1997	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	228	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	163	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	210	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	201	1	2713	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	531	1	718	2	N	14					62
							15	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1992	2	N	3					65
							3	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					65
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	175	1	2012	2	N	13					78
							14	9									

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
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-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	186	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	170	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	171	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	57	1	1041	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	202	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	247	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

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-
02	T. A.		3814	-0-	3814	12249	186	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	16341	X	4092	-0-	-12249	-0-	195	1	3897	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	186	1	3760	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	214	1	3911	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

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-
02	1456	N	1369	-0-	-87	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	74	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	72	1	1447	2	N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

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									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	N	-0-					46
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	2	N	71					117
							78	9									
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	109	1	1253	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

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-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	80	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

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									
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	142	1	1631	2	N	5					161
							6	9									
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	154	1	1770	2	N	-0-					161
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	142	1	1631	2	N	41	177	1			25
							45	9									
05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	150	1	1729	2	N	1					26
							1	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

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-
02	1820	N	1811	-0-	-9	-0-	110	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	109	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1946	2	N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

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
02	1792	N	1289	-0-	-503	-0-	36	1	1253	2	N	-0-					12
03	1829	N	1076	-0-	-753	-0-	19	1	1057	2	N	-0-					12
04	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	5	1	1026	2	N	-0-					12
05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					12

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
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									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	14	15	1	3	8	8
							15	9									
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	14					22
							15	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

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-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

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-
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	64	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	68	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

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
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	N	-0-					14
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	40	1	456	2	N	-0-					14
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	35	1	407	2	N	-0-					14
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	35	1	403	2	N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

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									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	33	1	510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	546	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	46	1	534	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

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
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-
02	T. A.		4433	-0-	4433	14851	216	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	19864	X	5013	-0-	-14851	-0-	239	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	220	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	249	1	4558	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

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
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	970	2	7	9	N	6					48
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					57
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					68
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	N	2					70

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

*12	1953	N	342	-0-	-1611	-0-	98	1	235	2	N	8					15
							9	9									
*01	1953	N	845	-0-	-1108	-0-	239	1	593	2	N	12					27
							13	9									
*02	1764	N	553	-0-	-1211	-0-	32	1	511	2	N	9					36
							10	9									
*03	1953	N	473	-0-	-1480	-0-	29	1	440	2	N	4					40
							4	9									
*04	1890	N	439	-0-	-1451	-0-	26	1	407	2	N	5					45
							6	9									
*05	1953	N	144	-0-	-1809	-0-	26	1	118	2	N	-0-					45

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					62
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					62
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					62

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

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									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1315	2	N	-0-					46
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	111	1	1277	2	N	71					117
							78	9									
04	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	107	1	1236	2	N	20	90	1			47
							22	9									
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	78	1	903	2	N	5					192
							6	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	253	1	605	2	N	-0-					192
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	278	1	1019	2	N	9					201
							10	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	326	1	926	2	N	8					209
							9	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	981	2	N	2					34
							2	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	394	1	941	2	N	3					37
							3	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	281	1	1026	2	N	3					40
							3	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	883	2	N	4					44
							4	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

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-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	46	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	49	1	986	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

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-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	138	1	886	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	163	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	198	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	211	1	828	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

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									
02	1484	N	1022	-0-	-462	-0-	80	1	920	2	N	20					158
							22	9									
03	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	368	1	878	2	N	-0-					158
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	272	1	996	2	N	7					165
							8	9									
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	296	1	843	2	N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

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									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	7	1	78	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	14					22
							15	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

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-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	94	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	103	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-					-0-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	N	-0-					-0-

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
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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	6					35
							7	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-	33	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	762	2	N	-0-					2
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					2

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	100	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	61	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	39	1	1242	2	N	-0-					-0-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	97	1	2665	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

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-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	139	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	151	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	158	1	2890	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	225	1	624	2	N	14					69
							15	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	56	1	649	2	N	8					77
							9	9									
04	1020	N	807	-0-	-213	-0-	65	1	742	2	N	-0-					77
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	55	1	625	2	N	-0-					77

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
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									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	35					63
							39	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	189	1	2960	2	N	32					95
							35	9									
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	264	1	2978	2	N	17					112
							19	9									
05	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	203	1	1330	2	N	-0-					112

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	154	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					21
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					21
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					21
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

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
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	22	1	255	2	N	-0-					49
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	63	1	152	2	N	1					50
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	56	1	205	2	N	2					52
							2	9									
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	2	N	-0-					52

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

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-
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	843	-0-	-267	-0-	40	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	81	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1807	2	N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3668	X	3361	-0-	-307	-0-	265	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	193	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	398	1	3230	2	N	-0-					-0-
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	212	1	3882	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	728	N	452	-0-	-276	-0-	35	1	405	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	38	1	432	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	421	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	38	1	438	2	Y	14					22
							15	9									

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-					23
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					23
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	1	1	790	2	N	-0-					23
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	238	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	172	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	223	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	207	1	2800	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	46	1	293	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	73	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	156	1	2448	2	N	-0-					-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	126	1	1974	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		496	-0-	496	496	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		882	-0-	882	1378	53	1	829	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		893	-0-	893	2271	54	1	839	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

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									
02	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	102	1	1171	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	107	1	1229	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	98	1	1123	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	111	1	1275	2	Y	14					22
							15	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	69	1	795	2	N	31					143
							34	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	N	-0-					143
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	213	1	779	2	N	-0-					143
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	259	1	735	2	N	4					147
							4	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

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
02	1932	N	1779	-0-	-153	-0-	140	1	1615	2	N	22					82
							24	9									
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	577	1	1379	2	N	8					90
							9	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	375	1	1370	2	N	5					95
							6	9									
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	478	1	1357	2	N	-0-					95

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
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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					84
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					84
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					84
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

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
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					63
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	60 12	1 9	685	2	Y	11	16	1			14
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	88 15	1 9	1015	2	Y	14	16	1			12
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	11	15	1			8
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	944	2	Y	14					22

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
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-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	143	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	167	1	2624	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7268	-0-	4168	4168	436	1	6832	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	65	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	Y	14					22
							15	9									

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
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									
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	3	1	36	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	29	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	24	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	36	2	Y	14					22
							15	9									

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
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									
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	52	1	603	2	Y	11	16	1			23
							12	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	56	1	647	2	Y	14	16	1			21
							15	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	10	15	1			16
							11	9									
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	56	1	648	2	Y	14					30
							15	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	983	2	N	9					36
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	855	2	N	4					40
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	835	2	N	5					45
05	1178	N	313	-0-	-865	-0-	58	1	255	2	N	-0-					45

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	961	2	8	9	Y	7					83
03	1054	N	566	-0-	-488	-0-	505	2	61	9	Y	55	64	1			74
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					74
05	1085	N	99	-0-	-986	-0-	99	2			Y	-0-					74

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	588	N	228	-0-	-360	-0-	26	1	202	2	N	-0-					167
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	62 29	1 9	420	2	N	26					193
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	74 9	1 9	201	2	N	8	179	1			22
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	394	2	N	13					35

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
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									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	240	1	2759	2	N	65	193	1			37
							72	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	240	1	2764	2	N	-0-					37
04	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	207	1	2377	2	N	13					50
							14	9									
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					50

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	N	-0-					7
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	15	1	847	2	N	-0-					7
04	1110	N	841	-0-	-269	-0-	4	1	837	2	N	-0-					7
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	24	-0-	-1619	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	990	N	76	-0-	-914	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	117	1	1346	2	Y	11	16	1			29
							12	9									
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1429	2	Y	14	16	1			27
							15	9									
04	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	116	1	1331	2	Y	11	15	1			23
							12	9									
05	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	46	1	531	2	Y	14					37
							15	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
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									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	547	1	6290	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
03	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	318	1	3657	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
04	5790	X	1981	-0-	-3809	-0-	158	1	1811	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	5983	X	1545	-0-	-4438	-0-	122	1	1408	2	Y	14					22
							15	9									

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
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									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	852	2	Y	11	16	1			38
							12	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	Y	14	16	1			36
							15	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	881	2	Y	10	15	1			31
							11	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	Y	15					46
							17	9									

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
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-
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	123	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	160	1	1116	2	N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	214	1	1352	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	172	1	1201	2	N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	198	1	1250	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	143	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	207	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	289	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	320	1	2022	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	39	1	443	2	N	-0-					42
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	39	1	451	2	N	-0-					42
04	570	N	174	-0-	-396	-0-	14	1	160	2	N	-0-					42
05	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					80
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	157	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	116	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	254	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	86	1	1574	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	74	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	80	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	928	-0-	-812	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2576	X	2478	-0-	-98	-0-	121	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	132	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	128	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1540	N	1017	-0-	-523	-0-	80	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	118	1	958	2	N	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	91	1	1044	2	N	19					189
							21	9									
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	40	1	457	2	N	64	165	1			88
							70	9									
04	1440	N	590	-0-	-850	-0-	47	1	543	2	N	-0-					88
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	144	1	1660	2	N	9					97
							10	9									

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
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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					105
03	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	2	N	-0-					105
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
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									
02	1568	N	1236	-0-	-332	-0-	100	1	1128	2	Y	7					83
							8	9									
03	1736	N	912	-0-	-824	-0-	119	1	732	2	Y	55	64	1			74
							61	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					74
05	1364	N	36	-0-	-1328	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					74

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					62
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	32	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					45
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	207	1	1269	2	N	26					71
							29	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	339	1	1281	2	N	-0-					71
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	232	1	1541	2	N	3					74
							3	9									

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
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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					180
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1122	2	25	9	N	23	174	1			29
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					29
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	142	1	1122	2	N	26			104
							29	9							
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	157	1	1064	2	N	3			107
							3	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	11			118
							12	9							
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	174	1	1011	2	N	1			119
							1	9							

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			77
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

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-
02	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	308	1	1744	2	N	-0-			-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	111	1	2208	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	117	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	116	1	2118	2	N	-0-			-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

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-
02	1420	N	435	-0-	-985	-0-	35	1	400	2	Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	44	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	2	Y	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8			36
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1245	2	17	9	N	15			51
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10			61
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	N	-0-					37
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	6					43
							7	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	8	1	8			50
							9	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					50

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					53
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	2					55
							2	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					55
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	2	N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2296	X	1170	-0-	-1126	-0-	125	1	1042	2	N	3					105
							3	9									
03	2542	X	1260	-0-	-1282	-0-	116	1	1132	2	N	11					116
							12	9									
04	2460	X	1670	-0-	-790	-0-	140	1	1524	2	N	5					121
							6	9									
05	2356	X	1810	-0-	-546	-0-	173	1	1625	2	N	11					132
							12	9									

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1092	N	852	-0-	-240	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	918	-0-	-229	-0-	55	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	41	1	644	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	69	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	81	1	1479	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4979	X	3024	-0-	-1955	-0-	147	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	153	1	3060	2	N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2972	2	N	-0-					-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	165	1	3018	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	63	1	441	2	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	88	1	556	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	95	-0-	-1765	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	66	1	1034	2	N	7					142
							8	9									
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	72	1	1132	2	N	8					150
							9	9									
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	71	1	1103	2	N	30					180
							33	9									
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	7					187
							8	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2576	N	1856	-0-	-720	-0-	140	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4258	-0-	1158	1158	255	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3755	-0-	755	1913	292	1	3463	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3429	-0-	329	2242	55	1	3374	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

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
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					11
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					11
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	N	7					18
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					18
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18

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
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
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	92	1	320	2	N	-0-					23
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	4					27
							4	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	40	1	459	2	N	-0-					27
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-					27

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

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									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	N	26					149
							29	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	1965	2	N	47	161	1			35
							52	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	2	N	8					43
							9	9									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	2	N	-0-					43

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	5096	X	4813	-0-	-283	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	56	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	46	1	5001	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					83
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	263	1	913	2	N	2					37
							2	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	N	3					40
							3	9									
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	98	1	1128	2	N	3					43
							3	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	92	1	1054	2	N	2					45
							2	9									

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

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
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	42	1	116	2	N	-0-					11
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					11
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	14	1	164	2	N	-0-					11
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					93
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1238	2	13	9	N	12					105
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					105
05	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1142	2	21	9	N	19					124

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

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									
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					86
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	79	1	1243	2	N	17					103
							19	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	77	1	1209	2	N	13					116
							14	9									
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					116

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

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
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	32	1	1256	2	N	16					100
							18	9									
03	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	12	1	1515	2	N	14					114
							15	9									
04	1470	N	817	-0-	-653	-0-	57	1	747	2	N	12	114	1			12
							13	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					12

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
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
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	961	2	N	5			77
							6	9							
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	9	1	1034	2	N	18			95
							20	9							
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	76	1	997	2	N	3			98
							3	9							
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	N	-0-			98

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
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-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	195	1	2201	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	185	1	1138	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
05	2449	N	121	-0-	-2328	-0-	16	1	105	2	Y	-0-			-0-

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
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-
02	1372	N	948	-0-	-424	-0-	106	1	842	2	Y	-0-			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	238	1	1614	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	6083	-0-	3083	3083	1632	1	4451	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	2706	-0-	-394	2689	397	1	2309	2	Y	-0-			-0-

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
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
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5			63
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	956	2	29	9	N	26			89
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-			89
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-			89

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
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							
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	67	1	1056	2	N	8			120
							9	9							
03	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1123	2	N	15			135
							17	9							
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	72	1	1127	2	N	5			140
							6	9							
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	N	13			153
							14	9							

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
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
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	1501	2			N	-0-					159
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1768	2	24	9	N	22	140	1			41
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					41
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	N	48					89

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	71	1	2845	2	N	28					86
							31	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	2	N	35					121
							39	9									
04	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	27	1	3061	2	N	14	103	1			32
							15	9									
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	26	1	3119	2	N	24					56
							26	9									

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	23	1	1809	2	N	-0-					92
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	13					105
							14	9									
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	28	1	1950	2	N	7					112
							8	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	N	18					130
							20	9									

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	397	2	12	9	N	11					68
03	744	N	435	-0-	-309	-0-	418	2	17	9	N	15					83
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	427	2	13	9	N	12					95
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	367	2	7	9	N	6					101

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	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
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-
02	2912	X	2723	-0-	-189	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	32	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	28	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	18	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	15	1	1614	2	N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					2
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					2
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					2
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					2
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					2

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
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-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	3	1	676	2	N	-0-					-0-

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
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
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	526	2	36	9	N	33					131
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	31	118	1			44
							34	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	2	N	38					82
							42	9									
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	809	2	22	9	N	20					102

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
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									
02	4760	X	4417	-0-	-343	-0-	465	1	3941	2	N	10					105
							11	9									
03	5270	X	4237	-0-	-1033	-0-	497	1	3739	2	N	1	91	1			15
							1	9									
04	5100	X	2702	-0-	-2398	-0-	270	1	2426	2	N	5					20
							6	9									
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	577	1	4694	2	N	10					30
							11	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	28	1	4755	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4367	-0-	-643	-0-	42	1	4325	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

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-
02	7532	X	4456	-0-	-3076	-0-	138	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	172	1	5311	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	4703	-0-	-2137	-0-	154	1	4549	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5065	-0-	-1197	-0-	168	1	4897	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

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-
02	2912	X	2121	-0-	-791	-0-	66	1	2055	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	90	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	2	N	-0-			-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

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-
02	2240	N	2153	-0-	-87	-0-	133	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2329	2	N	-0-			-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	111	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2077	-0-	-310	-0-	113	1	1964	2	N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

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-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	327	2	N	-0-			-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	378	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	172	371	1	2801	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3359	-0-	259	431	467	1	2892	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	91	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	39	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	46	1	1387	2	N	-0-					-0-

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
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

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
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	18	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	30	1	3091	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	3864	X	3506	-0-	-358	-0-	92	1	3373	2	N	37					223
							41	9									
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	3982	2	46	9	N	42	158	1			107
04	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	3728	2	30	9	N	27	81	1			53
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3855	2	33	9	N	30					83

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

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									
02	1400	N	984	-0-	-416	-0-	105	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	95	1	927	2	N	20					20
							22	9									
04	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	90	1	985	2	N	12					32
							13	9									
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	92	1	860	2	N	3					35
							3	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

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
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	32	1	266	2	N	-0-					23
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	43	1	421	2	N	-0-					23
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	37	1	407	2	N	-0-					23
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	N	-0-					23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

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-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

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-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	202	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	198	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	218	1	2386	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
02	5124	X	2850	-0-	-2274	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2462	-0-	-3028	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	1774	-0-	-3868	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1260	N	846	-0-	-414	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	79	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1156	2	N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	15	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2317	-0-	-413	-0-	22	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1210	2	N	16					86
							18	9									
03	1457	N	770	-0-	-687	-0-	97	1	660	2	N	12					98
							13	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					98
05	1519	N	406	-0-	-1113	-0-	57	1	328	2	N	19					117
							21	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	198	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	256	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	103	1	3640	2	N	-0-					-0-
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	113	1	3377	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	700	N	510	-0-	-190	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	2754	-0-	-46	171	134	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	2941	X	2770	-0-	-171	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	773	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	667	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	578	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	612	1	3094	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	118	1	3357	2	N	3					110
							3	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	2	N	-0-					110
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	73	1	3672	2	N	2					112
							2	9									
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	2	N	3					115
							3	9									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

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
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	2	N	-0-					63
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	2	N	-0-					63
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	48	1	2241	2	N	-0-					63
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	57	1	2204	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

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-
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	47	1	502	2	N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	67	1	465	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	88	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	95	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	96	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	104	1	3040	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

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-
02	3136	X	2892	-0-	-244	-0-	89	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	100	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	103	1	3023	2	N	-0-					-0-
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

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-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	65	1	1321	2	N	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

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-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	217	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	474	-0-	-1107	-0-	185	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

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-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	359	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	405	1	8086	2	N	-0-					-0-
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	2	N	-0-					-0-
*05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	7527	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

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-
02	3108	X	2951	-0-	-157	-0-	144	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	157	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	152	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	176	1	3212	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

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-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	255	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5515	-0-	-158	-0-	322	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	250	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	284	1	5198	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	127	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	2290	1	3500	2	N	-0-					-0-
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	761	1	3485	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5236	X	4549	-0-	-687	-0-	517	1	4021	2	N	10					62
							11	9									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	423	1	4557	2	N	24	73	1			13
							26	9									
04	5610	X	4368	-0-	-1242	-0-	437	1	3931	2	N	-0-					13
*05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	703	1	5936	2	N	4					17
							4	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5096	X	5018	-0-	-78	-0-	106	1	4912	2	N	-0-					173
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5630	2	13	9	N	12					185
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	7	1	5366	2	N	3					188
							3	9									
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5365	2	13	9	N	12					200

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	52	1	1438	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	2436	X	2018	-0-	-418	-0-	79	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	78	1	2365	2	N	-0-			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	78	1	2473	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	81	1	2211	2	N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

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							
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	163	1	868	2	N	1			78
							1	9							
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	165	1	952	2	N	2			80
							2	9							
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	358	1	933	2	N	3			83
							3	9							
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	990	2	N	19			102
							21	9							

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

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							
02	2044	N	1910	-0-	-134	-0-	250	1	1660	2	N	-0-			108
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	342	1	1909	2	N	-0-			108
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	265	1	1980	2	N	-0-			108
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	214	1	2075	2	N	-0-			108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	95	1	1367	2	N	-0-			2
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1579	2	N	-0-			2
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1608	2	N	-0-			2
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	268	1	1698	2	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

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

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-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	26	1	831	2	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	13	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1984	-0-	-566	-0-	19	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

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-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	107	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	179	1	1778	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

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-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	74	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	135	1	1336	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

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-
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	941	-0-	-379	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

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-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

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

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
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2331	2	21	9	N	19					118
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2886	2	50	9	N	45	47	1			116
04	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2331	2	26	9	N	24					140
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2375	2	25	9	N	23					163

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

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-
02	4396	X	3472	-0-	-924	-0-	275	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	297	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	284	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	316	1	3444	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					26
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					26
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	192	2	18	9	N	16					42
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2784	-0-	-436	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

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-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	2	N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	46					90
							51	9									
03	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	322	1	4758	2	N	38					128
							42	9									
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	384	1	5852	2	N	35					163
							39	9									
05	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	374	1	4860	2	N	27					190
							30	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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-
02	2800	N	3598	-0-	798	798	176	1	3422	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1685	190	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3438	-0-	438	2123	162	1	3276	2	N	-0-					-0-
*05	5770	X	3647	-0-	-2123	-0-	189	1	3458	2	N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

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									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1249	2	Y	43					100
							47	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	Y	32					132
							35	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					132
05	868	N	34	-0-	-834	-0-	4	1	28	2	Y	2					134
							2	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

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									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	464	1	1067	2	N	9					102
							10	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	6	82	1			26
							7	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	8					34
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	82	1			26
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	8					34
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

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-
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3714	-0-	-178	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	20	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	33	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

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-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	356	1	3784	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	442	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	551	1	3486	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

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									
02	4452	X	3358	-0-	-1094	-0-	267	1	3069	2	N	20					253
							22	9									
03	4929	X	2776	-0-	-2153	-0-	222	1	2554	2	N	-0-					253
04	4680	X	3751	-0-	-929	-0-	295	1	3399	2	N	52	182	1			123
							57	9									
05	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	314	1	3604	2	N	5					128
							6	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	13	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	24	1	2468	2	N	-0-					-0-
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					115
01	6107	X	169	-0-	-5938	-0-	47	1	122	2	N	-0-					115
02	5516	X	1212	-0-	-4304	-0-	353	1	859	2	N	-0-					115
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					115
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					115
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	161	1	268	2	N	-0-					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5313	-0-	-1135	-0-	253	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4946	-0-	-1264	-0-	234	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	242	1	4421	2	N	-0-					-0-

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
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	414	1	951	2	N	3					59
							3	9									
03	806	N	238	-0-	-568	-0-	16	1	197	2	N	23					82
							25	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

12	6603	X	5622	-0-	-981	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5387	-0-	-751	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

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-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	20	1	610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4088	X	3375	-0-	-713	-0-	165	1	3210	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3289	-0-	-1299	-0-	276	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3377	-0-	-1273	-0-	292	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	395	1	3112	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	443	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	491	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	420	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	452	1	2284	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					1
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
*05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
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-
02	5600	X	5059	-0-	-541	-0-	401	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	438	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	419	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	467	1	5093	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		399	-0-	399	399	38	1	361	2	N	-0-					17
03	T. A.		348	-0-	348	747	65	1	280	2	N	3					20
							3	9									
04	T. A.		410	-0-	410	1157	85	1	325	2	N	-0-					20
*05	1583	X	426	-0-	-1157	-0-	91	1	335	2	N	-0-					20

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
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
02	3668	X	395	-0-	-3273	-0-	8	1	387	2	N	-0-					10
03	4061	X	1302	-0-	-2759	-0-	1302	2			N	-0-					10
04	3930	X	721	-0-	-3209	-0-	1	1	720	2	N	-0-					10
05	3906	X	464	-0-	-3442	-0-	464	2			N	-0-					10

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
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	19	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3166	-0-	-434	-0-	30	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	53	1	7168	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7772	-0-	-660	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7421	-0-	-794	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	57	1	1712	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7308	X	6988	-0-	-320	-0-	24	1	6964	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

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
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
02	1484	N	978	-0-	-506	-0-	976	2	2	9	N	2					107
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1849	2	12	9	N	11	69	1			49
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	15	1	1552	2	N	-0-					49
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	2	N	21					70
							23	9									

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6664	X	6491	-0-	-173	-0-	421	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	398	1	6693	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	378	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	403	1	6584	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	305	1	7465	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	241	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									
*05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	261	1	7159	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	613	2	N	2					15
							2	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	4					19
							4	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	N	1					20
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	673	2	N	6	19	1			7
							7	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8259	-0-	-359	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7103	-0-	-681	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7277	-0-	-1341	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6888	-0-	-1422	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7294	-0-	-1231	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

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-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	167	-0-	-856	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	190	-0-	-470	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
*05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2529	-0-	-327	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1764	X	1541	-0-	-223	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	182	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	152	1	1654	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	526	1	6907	2	N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	491	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7198	-0-	-332	-0-	198	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	251	1	7526	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4116	X	1367	-0-	-2749	-0-	54	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	201	-0-	-3643	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2219	-0-	-1501	-0-	68	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	108	1	2959	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6356	X	5887	-0-	-469	-0-	21	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5895	-0-	-735	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3920	X	3790	-0-	-130	-0-	268	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	254	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	115	1	4063	2	N	-0-					-0-
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	143	1	4303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4732	X	2861	-0-	-1871	-0-	60	1	2801	2	N	-0-					17
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					17
04	5040	X	5027	-0-	-13	-0-	7	1	5019	2	N	1					18
							1	9									
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					18

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
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									
02	7896	X	951	-0-	-6945	-0-	918	2	33	9	N	30					125
03	8494	X	1235	-0-	-7259	-0-	401	1	834	2	N	-0-					125
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2006	1	2096	2	N	-0-					125
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	84	1	2423	2	N	-0-					125

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
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-
02	3836	X	2882	-0-	-954	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	217	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2007	-0-	-2613	-0-	599	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2609	-0-	-2165	-0-	1207	1	1402	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3108	X	2019	-0-	-1089	-0-	185	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	283	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	273	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	250	1	2250	2	N	-0-					-0-

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
12	3193	X	1073	-0-	-2120	-0-	77	1	996	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	244	-0-	-2080	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	180	1	5465	2	N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	168	1	5344	2	N	1					1
							1	9									
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	137	1	3759	2	N	-0-					1

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
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-
02	7000	X	6071	-0-	-929	-0-	45	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6268	-0-	-1202	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	311	1	14489	2	N	-0-					-0-
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	443	1	14644	2	N	-0-					-0-
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	422	1	13466	2	N	-0-					-0-
*05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	529	1	13126	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

12	9207	X	8843	-0-	-364	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7612	-0-	-676	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7819	-0-	-731	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7990	-0-	-845	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

12	4402	X	2649	-0-	-1753	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	61	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	90	1	9331	2	N	-0-					-0-
*05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

12	6727	X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	26	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4140	-0-	-1020	-0-	39	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3875	-0-	-1364	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
01	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	70	1	12093	2	N	-0-					-0-
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	102	1	10558	2	N	-0-					-0-
*05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

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
02	4620	X	2946	-0-	-1674	-0-	88	1	2828	2	Y	27					107
							30	9									
03	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	109	1	3505	2	Y	90	84	1			113
							99	9									
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	107	1	3610	2	Y	-0-					113
05	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	99	1	3455	2	Y	4					117
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11060	X	3243	-0-	-7817	-0-	229	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	4532	-0-	-7434	-0-	274	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	7687	-0-	-3893	-0-	211	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	2076	-0-	-9518	-0-	67	1	2009	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

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-
02	8008	X	7499	-0-	-509	-0-	593	1	6906	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	662	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	639	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	696	1	7598	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

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-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

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									
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1062	2	N	23					60
							25	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	31	1	8			90
							34	9									
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	109	1	1242	2	N	20					110
							22	9									
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	7					117
							8	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

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-
02	7168	X	6742	-0-	-426	-0-	259	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7508	-0-	-428	-0-	283	1	7225	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	256	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7158	-0-	-716	-0-	255	1	6903	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

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-
02	8988	X	2359	-0-	-6629	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
04	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	613	1	17808	2	N	-0-					-0-
*05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	482	1	15824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5600	X	508	-0-	-5092	-0-	11	1	497	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	63	1	707	2	N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
03	775	N	120	-0-	-655	-0-	10	1	110	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	140	1	1660	2	N	-0-			-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8652	X	8355	-0-	-297	-0-	661	1	7694	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	715	1	8321	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8701	-0-	-839	-0-	677	1	8024	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8868	-0-	-990	-0-	745	1	8123	2	N	-0-			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	N	11			68
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3739	2	17	9	N	15			83
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13	9	N	12			95
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6			101

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
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							
02	4088	X	1958	-0-	-2130	-0-	592	1	1358	2	N	7			156
							8	9							
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			156
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			156
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	60	1	754	2	N	-0-					17
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	2	N	-0-					17
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					17
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	2	N	-0-					17
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	-0-					17

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	972	1	1065	2	Y	30	16	1			49
							33	9									
03	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	595	1	1864	2	Y	84	35	1			98
							92	9									
04	3180	X	2186	-0-	-994	-0-	963	1	1202	2	Y	19	108	1			9
							21	9									
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1003	1	1473	2	Y	36	22	1			23
							40	9									

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
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-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	68	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	86	1	2146	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2744	X	2480	-0-	-264	-0-	196	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	218	1	2535	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	204	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4200	X	2825	-0-	-1375	-0-	89	1	2708	2	N	25					139
							28	9									
03	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	74	1	2054	2	N	-0-	132	1			7
04	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	110	1	3000	2	N	1					8
							1	9									
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	107	1	3135	2	N	1					9
							1	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

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-
02	2996	X	2460	-0-	-536	-0-	97	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1553	-0-	-937	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					-0-
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	134	1	3669	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

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-
02	T. A.		5476	-0-	5476	18380	409	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	24464	X	6084	-0-	-18380	-0-	489	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	405	1	5381	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	330	1	5174	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

12	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	206	1	6561	2	Y	4					32
							4	9									
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	198	1	6381	2	Y	11					43
							12	9									
02	6524	X	5958	-0-	-566	-0-	179	1	5735	2	Y	40	30	1	3	8	50
							44	9									
03	7223	X	6453	-0-	-770	-0-	194	1	6236	2	Y	21					71
							23	9									
04	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	180	1	6085	2	Y	3					74
							3	9									
05	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	177	1	6164	2	Y	5	48	1	5	8	26
							6	9									

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	16	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	2970	N	2684	-0-	-286	-0-	26	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2606	-0-	-432	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	518	1	3450	2	N	2					74
							2	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	733	1	3408	2	N	6					80
							7	9									
04	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	521	1	3019	2	N	5					85
							6	9									
05	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	501	1	3185	2	N	10					95
							11	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	843	1	1774	2	N	-0-					110
03	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	634	1	1839	2	N	23	1	8			132
							25	9									
04	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	372	1	1459	2	N	15	114	1	1	8	32
							17	9									
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	604	1	1935	2	N	8					40
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	355	1	16544	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15708	-0-	-2148	-0-	461	1	15247	2	N	-0-					-0-
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	533	1	17008	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	15228	-0-	-3496	-0-	590	1	14638	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	928	1	6178	2	N	13	11	8			135
							14	9									
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1416	1	6585	2	N	47	4	8			178
							52	9									
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1132	1	6564	2	N	31	9	8			200
							34	9									
*05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1058	1	6730	2	N	20	2	8			218
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 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
12	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	962	-0-	-1704	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	799	-0-	-1609	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	866	-0-	-1800	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	748	-0-	-1832	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	810	-0-	-1546	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 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
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6030	-0-	-466	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6222	-0-	-970	-0-	36	1	6186	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	3336	-0-	-3624	-0-	32	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	3359	-0-	-3833	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6916	X	6452	-0-	-464	-0-	456	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	414	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	178	1	6299	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	208	1	6253	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	44	1	7570	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7565	-0-	-385	-0-	72	1	7493	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7645	-0-	-570	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10612	X	9688	-0-	-924	-0-	204	1	9484	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	300	1	9943	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9866	-0-	-634	-0-	300	1	9566	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	388	1	9631	2	N	-0-					-0-

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
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
02	9464	X	8976	-0-	-488	-0-	272	1	8704	2	N	-0-					112
03	10478	X	9825	-0-	-653	-0-	296	1	9500	2	N	26					138
							29	9									
04	10140	X	10069	-0-	-71	-0-	289	1	9780	2	N	-0-					138
05	10478	X	9939	-0-	-539	-0-	277	1	9662	2	N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13838	-0-	-887	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13623	-0-	-978	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12679	-0-	-509	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13297	-0-	-1087	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13211	-0-	-529	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13405	-0-	-638	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

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
02	13104	X	12310	-0-	-794	-0-	374	1	11936	2	N	-0-					132
03	14508	X	13972	-0-	-536	-0-	422	1	13550	2	N	-0-					132
04	14040	X	13633	-0-	-407	-0-	391	1	13232	2	N	9	4	8			137
							10	9									
05	14508	X	13925	-0-	-583	-0-	388	1	13537	2	N	-0-					137

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	140	1	662	2	N	-0-					-0-
02	560	N	37	-0-	-523	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	780	N	50	-0-	-730	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
02	9632	X	9054	-0-	-578	-0-	32	1	9022	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10025	-0-	-639	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9177	-0-	-1143	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9524	-0-	-489	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5254	-0-	-318	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	34	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	55	1	5688	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16884	X	13390	-0-	-3494	-0-	281	1	13109	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	13139	-0-	-7042	-0-	385	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	12670	-0-	-6860	-0-	385	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	10985	-0-	-9196	-0-	425	1	10560	2	N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	6636	X	5478	-0-	-1158	-0-	611	1	4845	2	N	20					97
							22	9									
03	7285	X	2868	-0-	-4417	-0-	369	1	2499	2	N	-0-					97
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					97
05	6076	X	2038	-0-	-4038	-0-	296	1	1722	2	N	18					115
							20	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	4032	X	3331	-0-	-701	-0-	3325	2	6	9	N	5					65
03	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3646	2	13	9	N	12					77
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	3476	2			N	-0-					77
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	104	1	3721	2	N	5					82
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	324	1	7920	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	5464	-0-	-3371	-0-	174	1	5290	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	2594	-0-	-6196	-0-	79	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7146	-0-	-1968	-0-	251	1	6895	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	6468	X	5457	-0-	-1011	-0-	239	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6363	-0-	-1356	-0-	201	1	6162	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7387	-0-	-83	-0-	778	1	6609	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	912	1	6431	2	N	-0-			-0-

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
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	4823	2			N	-0-			34
01	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4585	2			N	-0-			34
02	4480	X	4089	-0-	-391	-0-	4089	2			N	-0-			34
03	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	4783	2	11	9	N	10			44
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			44
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	124	1	4434	2	N	-0-			44

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
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-
02	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	264	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	176	1	5409	2	N	-0-			-0-
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	241	1	5486	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5625	-0-	-141	-0-	283	1	5342	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	14840	X	11830	-0-	-3010	-0-	249	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	12162	-0-	-4268	-0-	357	1	11805	2	N	-0-			-0-
04	15900	X	9741	-0-	-6159	-0-	296	1	9445	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	8923	-0-	-7507	-0-	346	1	8577	2	N	-0-			-0-

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
12	6913	X	3757	-0-	-3156	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	3039	-0-	-3874	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	4775	-0-	-1469	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	2281	-0-	-3981	-0-	13	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	30	1	3108	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4166	-0-	-1135	-0-	4166	2			N	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	135	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	338	1	818	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	210	1	616	2	N	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	378	1	992	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

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									
02	3500	X	3054	-0-	-446	-0-	397	1	2642	2	N	14	11	8			243
							15	9									
03	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	618	1	2876	2	N	20	199	1	6	8	58
							22	9									
04	3750	X	3346	-0-	-404	-0-	487	1	2822	2	N	34	15	8			77
							37	9									
05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	454	1	2889	2	N	22	2	8			97
							24	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

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									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1940	2	N	-0-					83
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					83
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	17	1	579	2	N	2					85
							2	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

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
02	5964	X	4628	-0-	-1336	-0-	140	1	4488	2	Y	-0-					78
03	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	182	1	5852	2	Y	1	62	1			17
							1	9									
04	6210	X	5612	-0-	-598	-0-	160	1	5417	2	Y	32					49
							35	9									
05	6417	X	5004	-0-	-1413	-0-	139	1	4862	2	Y	3					52
							3	9									

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
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-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	412	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	411	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	356	1	7193	2	N	-0-					-0-
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	416	1	7198	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					2
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					2
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					2
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					2
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					2
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

12	7750	X	7526	-0-	-224	-0-	229	1	7285	2	Y	11					38
							12	9									
01	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	220	1	7105	2	Y	-0-					38
02	7000	X	6681	-0-	-319	-0-	203	1	6478	2	Y	-0-	26	1			12
03	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	227	1	7267	2	Y	9					21
							10	9									
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	212	1	7193	2	Y	1					22
							1	9									
05	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	209	1	7285	2	Y	-0-	15	1			7

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

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-
02	3052	X	2667	-0-	-385	-0-	1367	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	1433	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	1160	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	317	1	1319	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

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									
02	5292	X	4946	-0-	-346	-0-	1580	1	3322	2	N	40					107
							44	9									
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	1269	1	3679	2	N	32	2	8			137
							35	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1037	1	4073	2	N	33	63	1			107
							36	9									
05	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	1177	1	3774	2	N	15					122
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	2916	1	2772	2	N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	3731	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	3371	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	808	1	3356	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3976	X	3805	-0-	-171	-0-	301	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	307	1	3575	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	298	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	321	1	3501	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6580	X	6251	-0-	-329	-0-	246	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	207	1	6290	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	184	1	5840	2	N	1					1
							1	9									
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	231	1	6356	2	N	-0-					1

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
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-
02	5040	X	4690	-0-	-350	-0-	184	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	155	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2967	-0-	-2043	-0-	90	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	151	1	4155	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	109	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1020	-0-	-747	-0-	85	1	935	2	N	-0-					-0-

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
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	2563	-0-	-1021	-0-	99	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	217	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1446	1	3403	2	N	-0-					-0-
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	2147	1	2492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	N	-0-					65
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	N	-0-					65
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					65
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

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									
02	5348	X	5309	-0-	-39	-0-	168	1	5102	2	N	35	4	8			72
							39	9									
03	5921	X	4965	-0-	-956	-0-	170	1	4752	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	5550	X	5527	-0-	-23	-0-	195	1	5295	2	N	34	66	1			15
							37	9									
05	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	179	1	5243	2	N	44					59
							48	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

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									
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	7	1	1538	2	N	-0-					50
03	2635	X	1545	-0-	-1090	-0-	9	1	1536	2	N	-0-					50
04	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	11	1	1740	2	N	20					70
							22	9									
05	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	12	1	1967	2	N	-0-					70

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

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-
02	6524	X	5581	-0-	-943	-0-	219	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	205	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	182	1	5776	2	N	1					1
							1	9									
05	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	190	1	5229	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

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-
02	5768	X	4105	-0-	-1663	-0-	161	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5501	-0-	-885	-0-	175	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4112	-0-	-2068	-0-	125	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	1996	-0-	-3832	-0-	70	1	1925	2	N	1					1
							1	9									

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

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-
02	5712	X	5173	-0-	-539	-0-	1620	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	4824	-0-	-2678	-0-	295	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4420	-0-	-2840	-0-	1140	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	4237	-0-	-3265	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20524	X	13488	-0-	-7036	-0-	283	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	12970	-0-	-9753	-0-	380	1	12590	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	11267	-0-	-10723	-0-	342	1	10925	2	N	-0-					-0-
05	18662	X	11144	-0-	-7518	-0-	432	1	10712	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		726	-0-	726	726	22	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
04	4880	X	4154	-0-	-726	-0-	119	1	4028	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	87	1	3024	2	Y	1					8
							1	9									

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9324	X	7735	-0-	-1589	-0-	234	1	7461	2	Y	36					67
							40	9									
03	10323	X	8024	-0-	-2299	-0-	242	1	7774	2	Y	7					74
							8	9									
04	10080	X	8378	-0-	-1702	-0-	240	1	8124	2	Y	13					87
							14	9									
05	10416	X	9117	-0-	-1299	-0-	254	1	8863	2	Y	-0-					87

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
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									
02	6804	X	6073	-0-	-731	-0-	183	1	5850	2	Y	36					67
							40	9									
03	8184	X	6047	-0-	-2137	-0-	183	1	5856	2	Y	7					74
							8	9									
04	7920	X	5003	-0-	-2917	-0-	143	1	4846	2	Y	13					87
							14	9									
05	8184	X	5147	-0-	-3037	-0-	144	1	5003	2	Y	-0-					87

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
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									
02	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	182	1	5818	2	Y	13					48
							14	9									
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	197	1	6325	2	Y	10					58
							11	9									
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	171	1	5787	2	Y	9	44	1			23
							10	9									
05	6727	X	6029	-0-	-698	-0-	168	1	5860	2	Y	1					24
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
02	6412	X	6337	-0-	-75	-0-	3311	1	3017	2	N	8	1	8			125
							9	9									
03	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	2481	1	4418	2	N	23					148
							25	9									
04	7380	X	6865	-0-	-515	-0-	1644	1	5202	2	N	17	8	8			157
							19	9									
*05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	1358	1	6605	2	N	4	4	8			157
							4	9									

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
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
02	4172	X	3021	-0-	-1151	-0-	1581	1	1440	2	N	-0-					37
03	4247	X	2693	-0-	-1554	-0-	969	1	1724	2	N	-0-					37
04	4110	X	2620	-0-	-1490	-0-	629	1	1991	2	N	-0-					37
05	3348	X	37	-0-	-3311	-0-	6	1	31	2	N	-0-					37

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
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
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	45	1	302	2	N	-0-					40
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	2	N	-0-					40
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	43	1	247	2	N	-0-					40
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	25	1	159	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

12	10044	X	9198	-0-	-846	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	47	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8540	-0-	-430	-0-	81	1	8459	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

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-
02	14868	X	13726	-0-	-1142	-0-	1086	1	12640	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14007	-0-	-1989	-0-	1109	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14508	-0-	-792	-0-	1128	1	13380	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	15255	-0-	-183	-0-	1280	1	13975	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
02	6692	X	4058	-0-	-2634	-0-	232	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	1832	-0-	-5577	-0-	58	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	251	1	5710	2	N	-0-					-0-
*05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	269	1	5079	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

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-
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	465	1	8673	2	N	-0-					-0-
03	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	493	1	9415	2	N	-0-					-0-
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	442	1	8916	2	N	-0-					-0-
*05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	476	1	8231	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

12	806	N	12	-0-	-794	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8512	X	2461	-0-	-6051	-0-	133	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	384	1	11162	2	N	-0-					-0-
*05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	326	1	10711	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

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-
02	6328	X	4621	-0-	-1707	-0-	301	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4027	-0-	-2979	-0-	346	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	3251	-0-	-3529	-0-	407	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	510	1	3231	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

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									
02	4900	X	3881	-0-	-1019	-0-	123	1	3732	2	N	24					74
							26	9									
03	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	172	1	4805	2	N	9	65	1			18
							10	9									
04	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	177	1	4812	2	N	11					29
							12	9									
*05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	2					31
							2	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

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									
02	5012	X	4218	-0-	-794	-0-	133	1	4040	2	Y	41	57	1	1	8	28
							45	9									
03	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	176	1	4912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	181	1	4911	2	Y	10	28	1			21
							11	9									
*05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	2	Y	18	28	1			11
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	436	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	575	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	600	1	5923	2	N	-0-					-0-
*05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	665	1	5980	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3220	X	2440	-0-	-780	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	101	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	N	-0-					-0-
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	95	1	2608	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	N	4130	-0-	1330	1330	327	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5188	-0-	2088	3418	411	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	779	-0-	-2221	1197	60	1	719	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	375	-0-	-2539	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5236	X	4419	-0-	-817	-0-	294	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3978	-0-	-1540	-0-	498	1	3480	2	Y	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	604	1	4562	2	Y	-0-					-0-
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	704	1	4361	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5376	X	4703	-0-	-673	-0-	641	1	4001	2	N	55					177
							61	9									
03	5952	X	3383	-0-	-2569	-0-	265	1	3052	2	N	60					237
							66	9									
04	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	465	1	4736	2	N	66	198	1			105
							73	9									
*05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	535	1	5196	2	N	40					145
							44	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6328	X	5779	-0-	-549	-0-	301	1	5478	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	499	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	508	1	5696	2	N	-0-					-0-
*05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	568	1	6224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	221	-0-	-4956	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	139	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	252	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	247	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	211	1	6726	2	N	1					1
							1	9									
*05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	253	1	6961	2	N	-0-					1

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
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-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	49	1	1340	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7112	X	5677	-0-	-1435	-0-	449	1	5228	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5087	-0-	-2787	-0-	403	1	4684	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	544	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7086	-0-	-323	-0-	595	1	6491	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	241	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	251	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3012	-0-	-558	-0-	234	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2316	-0-	-1280	-0-	194	1	2122	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9436	X	8459	-0-	-977	-0-	332	1	8127	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8902	-0-	-832	-0-	284	1	8618	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	269	1	8550	2	N	1					1
							1	9									
05	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	321	1	8821	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8232	X	7729	-0-	-503	-0-	239	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7711	-0-	-1930	-0-	241	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	6560	-0-	-2770	-0-	215	1	6345	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	6928	-0-	-2713	-0-	230	1	6698	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1876	X	400	-0-	-1476	-0-	380	1	20	9	N	18					238
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	7	1	3	2	N	-0-					238
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1408	1	2099	2	N	5					243
							6	9									
*05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	3263	1	2652	2	N	-0-					243

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
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									
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1041	1	6036	2	N	52	12	8			252
							57	9									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1371	1	7262	2	N	23	197	1	6	8	72
							25	9									
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	941	1	4305	2	N	32	14	8			90
							35	9									
05	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	923	1	3941	2	N	30	2	8			118
							33	9									

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
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									
02	5600	X	4196	-0-	-1404	-0-	155	1	4041	2	N	-0-					217
03	6200	X	4594	-0-	-1606	-0-	167	1	4426	2	N	1					218
							1	9									
04	6000	X	4327	-0-	-1673	-0-	157	1	4151	2	N	17					235
							19	9									
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	186	1	4798	2	N	3					238
							3	9									

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
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-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	67	1	782	2	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	51	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	71	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	99	1	2456	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

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									
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4202	2	N	15	14	8			168
							17	9									
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	156	1	4121	2	N	16	7	8			177
							18	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	149	1	3954	2	N	29	9	8			197
							32	9									
05	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	153	1	3944	2	N	-0-					197

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

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									
02	6300	X	4563	-0-	-1737	-0-	190	1	4347	2	Y	24	37	1	7	8	45
							26	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	954	1	6319	2	Y	22	6	8			61
							24	9									
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1468	1	5562	2	Y	24	34	1	13	8	38
							26	9									
*05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	1421	1	4969	2	Y	4					42
							4	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

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-
02	7252	X	6387	-0-	-865	-0-	356	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1080	1	7888	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5446	-0-	-1784	-0-	1402	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	3855	-0-	-3616	-0-	965	1	2890	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

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
02	6860	X	6661	-0-	-199	-0-	202	1	6459	2	N	-0-					114
03	7595	X	7338	-0-	-257	-0-	221	1	7081	2	N	33					147
							36	9									
04	7320	X	7248	-0-	-72	-0-	208	1	7037	2	N	3					150
							3	9									
05	7533	X	7322	-0-	-211	-0-	204	1	7110	2	N	7	1	8			156
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
02	3808	X	3100	-0-	-708	-0-	167	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	105	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	85	1	2775	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	285	1	1505	2	N	-0-					67
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3896	2	N	2					69
							2	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					69
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	178	1	3410	2	N	-0-					69

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					182
01	11656	X	185	-0-	-11471	-0-	3	1	182	2	N	-0-					182
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	-0-					182
03	2232	X	749	-0-	-1483	-0-	746	2	3	9	N	3	59	1	1	8	125
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					125
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

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									
02	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	232	1	7045	2	N	12					65
							13	9									
03	8866	X	7573	-0-	-1293	-0-	262	1	7300	2	N	10	40	1			35
							11	9									
04	7650	X	5797	-0-	-1853	-0-	205	1	5571	2	N	19					54
							21	9									
05	8060	X	5441	-0-	-2619	-0-	180	1	5259	2	N	2					56
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	66	1	3073	2	N	26					73
							29	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3912	2	46	9	N	42					115
04	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	4	1	3170	2	N	28					143
							31	9									
05	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3521	2	32	9	N	29					172

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7924	X	5158	-0-	-2766	-0-	156	1	4992	2	N	9					138
							10	9									
03	8773	X	8425	-0-	-348	-0-	254	1	8140	2	N	28	54	1			112
							31	9									
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	226	1	7638	2	N	8					120
							9	9									
05	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	212	1	7402	2	N	3					123
							3	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4228	X	3991	-0-	-237	-0-	121	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	138	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	146	1	4952	2	N	-0-					-0-
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	134	1	4664	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7392	X	6960	-0-	-432	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					40
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	138	1	7814	2	N	-0-					40
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	37	1	7479	2	N	-0-					40
05	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1064	N	96	-0-	-968	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	2	N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4424	X	3672	-0-	-752	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2289	-0-	-2423	-0-	70	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3437	-0-	-853	-0-	114	1	3323	2	N	-0-					-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	131	1	4306	2	N	-0-					-0-

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
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
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	158	1	5572	2	N	2					100
							2	9									
03	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	99	1	5595	2	N	3					103
							3	9									
04	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	28	1	5667	2	N	-0-					103
05	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5826	2	8	9	N	7					110

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3668	X	3414	-0-	-254	-0-	94	1	3320	2	N	-0-					77
03	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	65	1	3655	2	N	-0-					77
04	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	18	1	3586	2	N	-0-					77
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					77

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5516	X	4766	-0-	-750	-0-	549	1	4217	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	314	1	2055	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	934	1	5438	2	N	-0-					-0-
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	685	1	5517	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6776	X	6578	-0-	-198	-0-	199	1	6359	2	Y	18					53
							20	9									
03	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	207	1	6641	2	Y	9					62
							10	9									
04	7260	X	5187	-0-	-2073	-0-	149	1	5029	2	Y	8	48	1			22
							9	9									
05	7502	X	5261	-0-	-2241	-0-	147	1	5112	2	Y	2					24
							2	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	248	1	7913	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9090	-0-	-334	-0-	275	1	8815	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	240	1	8132	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8534	-0-	-766	-0-	238	1	8296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	-0-					140
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					140
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	293	1	259	2	N	3	124	1			19
							3	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19

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
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
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	116	1	1458	2	N	-0-					40
03	1891	N	1095	-0-	-796	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					40
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					40
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	281	1	2207	2	N	-0-					40

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
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-
02	8652	X	8554	-0-	-98	-0-	677	1	7877	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9191	-0-	-295	-0-	727	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8843	-0-	-337	-0-	687	1	8156	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9204	-0-	-282	-0-	772	1	8432	2	N	-0-					-0-

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
12	13826	X	13138	-0-	-688	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
01	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	10384	-0-	-2977	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9989	-0-	-3331	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	3839	-0-	-9925	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6692	X	4035	-0-	-2657	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	4601	-0-	-2560	-0-	364	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	3748	-0-	-1862	-0-	291	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3495	-0-	-1806	-0-	293	1	3202	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13048	X	12045	-0-	-1003	-0-	953	1	11092	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12970	-0-	-1073	-0-	1026	1	11944	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12369	-0-	-1011	-0-	962	1	11407	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12316	-0-	-1386	-0-	1033	1	11283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2128	X	1955	-0-	-173	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	160	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	187	1	2216	2	N	-0-					-0-
*05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	196	1	2132	2	N	-0-					-0-

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
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	20	1	4588	2	Y	1	31	1	29	7	32
							1	9									
01	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	21	1	4773	2	Y	-0-					32
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	19	1	4561	2	Y	-0-					32
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	33	1	5810	2	Y	26					58
							29	9									
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5323	2	Y	37					95
							41	9									
*05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	32	1	5179	2	Y	78					173
							86	9									

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	323	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	469	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	685	1	4791	2	N	-0-					-0-
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	740	1	4683	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8176	X	7865	-0-	-311	-0-	410	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8317	-0-	-921	-0-	643	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	677	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	702	1	7688	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3696	X	1935	-0-	-1761	-0-	281	1	1632	2	N	20	18	8			225
							22	9									
03	4030	X	2798	-0-	-1232	-0-	441	1	2335	2	N	20	8	8			237
							22	9									
04	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	604	1	2762	2	N	21	18	8			240
							23	9									
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	597	1	2546	2	N	15	3	8			252
							17	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	294	1	9383	2	N	28	38	1	3	8	138
							31	9									
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	370	1	11886	2	N	27	5	8			160
							30	9									
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	314	1	10616	2	N	37	40	1	10	8	147
							41	9									
*05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	375	1	13059	2	N	11	5	8			153
							12	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

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-
02	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	331	1	10584	2	N	-0-					-0-
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	367	1	11795	2	N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	356	1	12060	2	N	-0-					-0-
*05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	338	1	11792	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

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
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3005	2	N	5					77
							6	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	751	1	2286	2	N	8					85
							9	9									
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	221	1	4094	2	N	23					108
							25	9									
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	220	1	4208	2	N	7					115
							8	9									

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

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-
02	812	N	468	-0-	-344	-0-	37	1	431	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

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									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	15	12	8			174
							17	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1353	1	2768	2	N	49	2	8			221
							54	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	314	1	3119	2	N	10	7	8			224
							11	9									
05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	317	1	2997	2	N	16	197	1	1	8	42
							18	9									

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
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
02	8260	X	8089	-0-	-171	-0-	245	1	7844	2	N	-0-					66
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	307	1	9845	2	N	11					77
							12	9									
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	270	1	9126	2	N	17					94
							19	9									
05	9145	X	8734	-0-	-411	-0-	243	1	8482	2	N	8					102
							9	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

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
02	4004	X	3322	-0-	-682	-0-	221	1	3101	2	Y	-0-					10
03	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	498	1	3488	2	Y	-0-					10
04	4620	X	3322	-0-	-1298	-0-	389	1	2933	2	Y	-0-					10
05	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	482	1	2990	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

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									
02	7028	X	6432	-0-	-596	-0-	205	1	6223	2	N	4					32
							4	9									
03	7781	X	6931	-0-	-850	-0-	239	1	6681	2	N	10					42
							11	9									
04	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	230	1	6253	2	N	4					46
							4	9									
05	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	220	1	6444	2	N	13	42	1			17
							14	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

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-
02	7588	X	7040	-0-	-548	-0-	130	1	6910	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	156	1	7538	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7186	-0-	-734	-0-	156	1	7030	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	167	1	7311	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

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-
02	3836	X	3704	-0-	-132	-0-	293	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	320	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	306	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	334	1	3654	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	13608	X	4325	-0-	-9283	-0-	138	1	4180	2	N	6					22
							7	9									
03	13764	X	3937	-0-	-9827	-0-	136	1	3794	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13320	X	3435	-0-	-9885	-0-	122	1	3306	2	N	6	11	1			12
							7	9									
05	8928	X	3089	-0-	-5839	-0-	102	1	2983	2	N	4					16
							4	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	175	-0-	-5002	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	588	-0-	-4422	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	1244	-0-	-2755	-0-	173	1	1071	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

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-
02	5320	X	4818	-0-	-502	-0-	381	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4135	-0-	-1569	-0-	328	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4587	-0-	-573	-0-	357	1	4230	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	418	1	4558	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

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-
02	2464	X	1977	-0-	-487	-0-	156	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	179	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1616	-0-	-1024	-0-	126	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

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-
02	3444	X	2395	-0-	-1049	-0-	159	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2087	-0-	-1602	-0-	261	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	341	1	2574	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	380	1	2356	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	4032	X	3608	-0-	-424	-0-	115	1	3489	2	N	4					10
							4	9									
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	132	1	3689	2	N	9					19
							10	9									
04	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	138	1	3747	2	N	2					21
							2	9									
05	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	123	1	3600	2	N	2					23
							2	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

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-
02	10752	X	502	-0-	-10250	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	7657	-0-	-3224	-0-	1502	1	6155	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	8407	-0-	-1673	-0-	1803	1	6551	2	Y	48	25	1			23
							53	9									
*05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1498	1	5454	2	Y	15	28	1			10
							17	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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-
02	14252	X	10228	-0-	-4024	-0-	570	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	4145	-0-	-11634	-0-	499	1	3646	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	10284	-0-	-3816	-0-	2647	1	7637	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	3169	1	9497	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

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-
02	4900	X	3888	-0-	-1012	-0-	1218	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	2137	-0-	-3257	-0-	131	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	2185	-0-	-2945	-0-	563	1	1622	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	2056	-0-	-2997	-0-	477	1	1579	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

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-
02	15624	X	13971	-0-	-1653	-0-	294	1	13677	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	12643	-0-	-4655	-0-	371	1	12272	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	12867	-0-	-2703	-0-	391	1	12476	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14565	-0-	-904	-0-	564	1	14001	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

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-
02	3920	X	3318	-0-	-602	-0-	1166	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	1297	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	4671	2	N	-0-					-0-
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	221	1	4168	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8708	X	1417	-0-	-7291	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	755	1	21953	2	N	-0-					-0-
*05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	633	1	20789	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5544	X	3613	-0-	-1931	-0-	114	1	3452	2	N	43	4	8			78
							47	9									
03	6138	X	5031	-0-	-1107	-0-	173	1	4830	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	150	1	4091	2	N	30	63	1			5
							33	9									
05	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	123	1	3602	2	N	1					6
							1	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	203	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	305	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	2	N	-0-					-0-
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3623	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4592	X	4200	-0-	-392	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	214	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	208	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	221	1	4031	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5572	X	4965	-0-	-607	-0-	150	1	4802	2	Y	12					47
							13	9									
03	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	164	1	5247	2	Y	8					55
							9	9									
04	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	139	1	4714	2	Y	7	42	1			20
							8	9									
05	6293	X	4633	-0-	-1660	-0-	129	1	4502	2	Y	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7420	X	6795	-0-	-625	-0-	332	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6899	-0-	-1161	-0-	329	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4066	-0-	-3554	-0-	192	1	3874	2	N	-0-					-0-
*05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	638	1	12120	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	475 29	1 9	7018	2	Y	26					86
01	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	458 6	1 9	5923	2	Y	5	41	1			50
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9	5986	2	Y	2	43	1			9
03	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	855	1	5982	2	Y	-0-					9
04	7290	X	6140	-0-	-1150	-0-	719	1	5421	2	Y	-0-					9
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1052	1	6516	2	Y	-0-					9

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	288	1	5052	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3324	-0-	-4116	-0-	101	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	3186	-0-	-4014	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	4507	-0-	-2933	-0-	133	1	4374	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12261	-0-	-15	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10571	-0-	-517	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11383	-0-	-893	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9544	-0-	-2732	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	270 7	1 9	8608	2	Y	6					39
01	9083	X	8545	-0-	-538	-0-	256 30	1 9	8259	2	Y	27					66
02	8176	X	7573	-0-	-603	-0-	230 9	1 9	7334	2	Y	8					74
03	9052	X	9016	-0-	-36	-0-	272 19	1 9	8725	2	Y	17					91
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	241 25	1 9	8146	2	Y	23	4	8			110
05	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	243 12	1 9	8471	2	Y	11					121

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
12	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	325	1	10344	2	Y	49					72
							54	9									
01	10137	X	9809	-0-	-328	-0-	295	1	9512	2	Y	2					74
							2	9									
02	9156	X	8486	-0-	-670	-0-	257	1	8229	2	Y	-0-	51	1			23
03	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	288	1	9225	2	Y	9					32
							10	9									
04	9810	X	9481	-0-	-329	-0-	272	1	9206	2	Y	3					35
							3	9									
05	10137	X	10000	-0-	-137	-0-	279	1	9719	2	Y	2	23	1			14
							2	9									

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
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									
02	2576	X	2096	-0-	-480	-0-	284	1	1812	2	Y	-0-					103
03	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	192	1	953	2	Y	29					132
							32	9									
04	2820	X	1359	-0-	-1461	-0-	223	1	1135	2	Y	1					133
							1	9									
05	2914	X	905	-0-	-2009	-0-	151	1	746	2	Y	7					140
							8	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1226	1	7831	2	Y	48	6	8			197
							53	9									
03	6913	X	6157	-0-	-756	-0-	1030	1	5113	2	Y	13	2	8			208
							14	9									
04	7830	X	5737	-0-	-2093	-0-	934	1	4753	2	Y	45					253
							50	9									
05	10013	X	5699	-0-	-4314	-0-	955	1	4727	2	Y	15	195	1	1	8	72
							17	9									

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
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-
02	7868	X	7691	-0-	-177	-0-	233	1	7458	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	341	1	8210	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7822	-0-	-578	-0-	231	1	7591	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	218	1	7598	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	265	1	4381	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	142	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	173	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4344	-0-	-802	-0-	219	1	4125	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5908	X	5287	-0-	-621	-0-	258	1	5029	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	279	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	247	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5121	-0-	-1172	-0-	266	1	4855	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7532	X	7086	-0-	-446	-0-	434	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6354	-0-	-1954	-0-	343	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8013	-0-	-1167	-0-	511	1	7502	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	573	1	8441	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5040	X	3411	-0-	-1629	-0-	632	1	2767	2	N	11					118
							12	9									
03	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	351	1	4154	2	N	34	134	1			18
							37	9									
04	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	272	1	3166	2	N	17					35
							19	9									
*05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4192	2	N	22					57
							24	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4004	X	1967	-0-	-2037	-0-	1177	1	790	2	N	-0-					77
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1395	1	2798	2	N	8					85
							9	9									
04	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	195	1	2266	2	N	8					93
							9	9									
05	3720	X	802	-0-	-2918	-0-	63	1	739	2	N	-0-					93

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
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									
02	7616	X	5167	-0-	-2449	-0-	956	1	4187	2	Y	22					122
							24	9									
03	8432	X	6848	-0-	-1584	-0-	532	1	6301	2	Y	14	10	1			126
							15	9									
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	519	1	6040	2	Y	14					140
							15	9									
*05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	582	1	6775	2	Y	-0-					140

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					130
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2					132
02	1652	X	252	-0-	-1400	-0-	43	1	189	2	Y	18	28	1			122
							20	9									
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	85	1			48
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	26					74
05	279	X	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					74

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	N	2230	-0-	-66	-0-	47	1	2172	2	N	10					135
							11	9									
03	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2421	2	19	9	N	17					152
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	3	1	2380	2	N	23					175
							25	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	N	33					208

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	9	6	8			173
03	4340	X	2531	-0-	-1809	-0-	423	1	2097	2	Y	10	8	8			175
							11	9									
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	510	1	2598	2	Y	19	14	8			180
							21	9									
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	598	1	2957	2	Y	5	3	8			182
							6	9									

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
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									
02	11676	X	10662	-0-	-1014	-0-	323	1	10320	2	N	17					179
							19	9									
03	12431	X	11524	-0-	-907	-0-	715	1	10803	2	N	5	132	1			52
							6	9									
04	12090	X	10710	-0-	-1380	-0-	690	1	10020	2	N	-0-					52
05	12493	X	11466	-0-	-1027	-0-	706	1	10760	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	7644	X	3979	-0-	-3665	-0-	121	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	4566	-0-	-2316	-0-	300	1	4266	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	2979	-0-	-3501	-0-	205	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	324	1	4755	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	571	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	517	1	9055	2	N	-0-			-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	676	1	9924	2	N	-0-			-0-
*05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	700	1	10326	2	N	-0-			-0-

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
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	N	-0-			-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
02	1372	X	509	-0-	-863	-0-	41	1	468	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	221	-0-	-1484	-0-	17	1	204	2	N	-0-			-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-			-0-
*05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	3444	X	2305	-0-	-1139	-0-	183	1	2122	2	N	-0-			-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	299	1	3471	2	N	-0-			-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	327	1	3883	2	N	-0-			-0-
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	366	1	3997	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	917	1	7051	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	2940	-0-	-5306	-0-	390	1	2550	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-			-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	2688	X	602	-0-	-2086	-0-	69	1	533	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	111	1	722	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-

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
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
01	5859	X	1590	-0-	-4269	-0-	76	1	1514	2	N	-0-			-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	628	1	4825	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	6552	X	6541	-0-	-11	-0-	341	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	534	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6465	-0-	-315	-0-	530	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6210	-0-	-1044	-0-	520	1	5690	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	80	1	2178	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1823	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	4					7
							4	9									
03	3100	N	3445	-0-	345	345	119	1	3319	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	3000	N	3340	-0-	340	685	118	1	3215	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*05	3100	N	2949	-0-	-151	534	97	1	2846	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	121	201	1			43
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	122					165
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	56	199	1			22
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	222	196	1			48
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	24	1	646	2	N	29					77
							32	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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-
02	5460	X	1395	-0-	-4065	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	608	1	4250	2	Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	2	Y	-0-					-0-
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	671	1	4157	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4704	X	4093	-0-	-611	-0-	161	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4574	-0-	-386	-0-	146	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	122	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	141	1	3866	2	N	1					1
							1	9									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	164	1	3586	2	N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	132	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	473	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	450	1	3174	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

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
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	67	1	3123	2	N	8					130
							9	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3	9	N	3					133
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	4	1	3225	2	N	14					147
							15	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3562	2	6	9	N	5					152

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

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-
02	5264	X	4973	-0-	-291	-0-	259	1	4714	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	390	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	446	1	4885	2	N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

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
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	2	N	-0-					48
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-					48
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

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
02	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	140	1	3658	2	N	14					172
							15	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	171	1	4535	2	N	28					200
							31	9									
04	4350	X	4104	-0-	-246	-0-	149	1	3936	2	N	17					217
							19	9									
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	156	1	4049	2	N	1					218
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4760	X	3663	-0-	-1097	-0-	557	1	3104	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	728	1	3467	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	1265	1	3467	2	Y	48	33	1			28
							53	9									
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1561	1	3519	2	Y	3	24	1			7
							3	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	7	84	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

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-
02	T. A.		252	-0-	252	398	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		788	-0-	788	1186	90	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	2459	X	1273	-0-	-1186	-0-	181	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	186	1	1097	2	Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	-0-					-0-
04	870	N	300	-0-	-570	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

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-
02	4648	X	4084	-0-	-564	-0-	323	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	335	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	342	1	4052	2	N	-0-					-0-
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	404	1	4417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9744	X	8533	-0-	-1211	-0-	675	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	8710	-0-	-3349	-0-	689	1	8021	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	7464	-0-	-4206	-0-	580	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	816	1	8905	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	1932	X	1398	-0-	-534	-0-	72	1	1326	2	N	-0-					41
03	2139	X	235	-0-	-1904	-0-	13	1	222	2	N	-0-					41
04	1110	X	152	-0-	-958	-0-	9	1	142	2	N	1					42
							1	9									
05	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	1	1	7	2	N	2					44
							2	9									

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	109	1	2847	2	N	2					132
							2	9									
03	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	112	1	2970	2	N	-0-					132
04	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	100	1	2661	2	N	5					137
							6	9									
05	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	104	1	2689	2	N	1					138
							1	9									

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	529	1	6161	2	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	559	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	542	1	6422	2	N	-0-					-0-
*05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	634	1	6927	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	749	1	3281	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
03	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	181	1	2142	2	Y	6					12
							7	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
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-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	375	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	403	1	4687	2	Y	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	378	1	4479	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	404	1	4401	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	354	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7117	-0-	-571	-0-	551	1	6566	2	N	-0-					-0-
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	613	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	602	1	6586	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	4816	X	3350	-0-	-1466	-0-	171	1	3172	2	Y	6	6	8			68
							7	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	209	1	3702	2	Y	22	7	8			83
							24	9									
04	4890	X	3293	-0-	-1597	-0-	190	1	3038	2	Y	59	62	1	10	8	70
							65	9									
05	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	313	1	3702	2	Y	18	61	1			27
							20	9									

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
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									
02	7140	X	6164	-0-	-976	-0-	316	1	5848	2	Y	-0-					68
03	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	369	1	6546	2	Y	21	6	8			83
							23	9									
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	434	1	6949	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	603	1	7138	2	Y	18	61	1			27
							20	9									

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
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
02	1176	N	866	-0-	-310	-0-	57	1	809	2	Y	-0-					23
03	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					23
04	960	N	31	-0-	-929	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					23
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4816	X	2886	-0-	-1930	-0-	191	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	3692	-0-	-1640	-0-	294	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4232	-0-	-688	-0-	350	1	3882	2	Y	-0-					-0-
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	394	1	4459	2	Y	-0-					-0-

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
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	16660	X	15668	-0-	-992	-0-	476	1	15192	2	N	-0-					51
03	18445	X	16338	-0-	-2107	-0-	494	1	15837	2	N	6					57
							7	9									
04	17850	X	15453	-0-	-2397	-0-	443	1	15007	2	N	3					60
							3	9									
05	18445	X	15475	-0-	-2970	-0-	431	1	15044	2	N	-0-					60

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
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-
02	6888	X	5089	-0-	-1799	-0-	586	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	4708	-0-	-4189	-0-	625	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	1637	-0-	-6973	-0-	240	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	962	-0-	-7935	-0-	106	1	856	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	13188	X	4306	-0-	-8882	-0-	232	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	8120	-0-	-6233	-0-	248	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	994	1	28909	2	N	-0-					-0-
*05	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	695	1	22816	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	786	1	6044	2	N	-0-					-0-
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	921	1	6021	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	921	1	5362	2	N	-0-					-0-
*05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	723	1	5827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

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

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-
02	8904	X	8833	-0-	-71	-0-	1017	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8766	-0-	-2053	-0-	1163	1	7603	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9405	-0-	-1065	-0-	1378	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	983	1	7920	2	N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

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
02	14840	X	13962	-0-	-878	-0-	424	1	13535	2	N	3					77
							3	9									
03	16430	X	16370	-0-	-60	-0-	495	1	15875	2	N	-0-					77
04	15900	X	15198	-0-	-702	-0-	436	1	14762	2	N	-0-					77
05	16120	X	15385	-0-	-735	-0-	429	1	14956	2	N	-0-					77

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 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-
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	748	1	10730	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12147	-0-	-346	-0-	1043	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	1399	1	9782	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	1581	1	10004	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

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-
02	T. A.		6508	-0-	6508	15692	372	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	21971	X	6279	-0-	-15692	-0-	198	1	6081	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	235	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	2061	-0-	-5131	-0-	104	1	1957	2	N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					83
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8484	X	7808	-0-	-676	-0-	237	1	7564	2	N	6					135
							7	9									
03	9393	X	9355	-0-	-38	-0-	282	1	9049	2	N	22					157
							24	9									
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	254	1	8611	2	N	35	158	1			34
							39	9									
*05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	283	1	9856	2	N	5					39
							6	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	19	-0-	-3422	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

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-
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	244	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	201	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	265	1	3888	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	276	1	4069	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

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									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	133	1	3052	2	Y	31	62	1			80
							34	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	497	1	3290	2	Y	36	3	8			113
							40	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	731	1	2771	2	Y	29	63	1	6	8	73
							32	9									
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	862	1	3017	2	Y	7					80
							8	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

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-
02	12572	X	11793	-0-	-779	-0-	463	1	11330	2	N	-0-					-0-
03	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	406	1	12336	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11943	-0-	-477	-0-	364	1	11578	2	N	1					1
							1	9									
05	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	411	1	11299	2	N	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-					27
01	372	X	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	N	-0-					27
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					27
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					27
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	1					28
							1	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					28

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

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-
02	11368	X	9196	-0-	-2172	-0-	279	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9419	-0-	-253	-0-	285	1	9134	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8576	-0-	-1144	-0-	246	1	8330	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	266	1	9258	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

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-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	202	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	217	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	173	1	3495	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	114	1	2160	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

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-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	358	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	568	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7167	-0-	-3	-0-	587	1	6580	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7253	-0-	-156	-0-	607	1	6646	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

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-
02	644	X	303	-0-	-341	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372	X	298	-0-	-74	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	N	-0-					-0-
*05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	5572	X	4936	-0-	-636	-0-	920	1	4009	2	N	6					91
							7	9									
03	6169	X	241	-0-	-5928	-0-	47	1	194	2	N	-0-					91
04	5970	X	1358	-0-	-4612	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					91
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					91

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11032	X	10082	-0-	-950	-0-	367	1	9703	2	Y	11					43
							12	9									
03	12214	X	11372	-0-	-842	-0-	343	1	10998	2	Y	28					71
							31	9									
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	330	1	11180	2	Y	27					98
							30	9									
05	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	286	1	9957	2	Y	4					102
							4	9									

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		295	-0-	295	295	8	1	287	2	Y	-0-					7
05	T. A.		1850	-0-	1850	2145	52	1	1798	2	Y	-0-					7

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
12	14973	X	14379	-0-	-594	-0-	437	1	13929	2	Y	12					74
							13	9									
01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425	1	13694	2	Y	14	54	1			34
							15	9									
02	13300	X	13055	-0-	-245	-0-	475	1	12568	2	Y	11					45
							12	9									
03	14725	X	14398	-0-	-327	-0-	434	1	13933	2	Y	28					73
							31	9									
04	14010	X	12341	-0-	-1669	-0-	353	1	11958	2	Y	27					100
							30	9									
05	14446	X	13000	-0-	-1446	-0-	363	1	12633	2	Y	4					104
							4	9									

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
12	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	297	1	4125	2	Y	5	63	1	3	8	26
							6	9									
01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151	1	3707	2	Y	46	4	8			68
							51	9									
02	4172	X	3448	-0-	-724	-0-	176	1	3252	2	Y	18	18	8			68
							20	9									
03	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	219	1	3882	2	Y	19	4	8			83
							21	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	251	1	4021	2	Y	49	62	1			70
							54	9									
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	332	1	3933	2	Y	19	61	1	1	8	27
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	12741	X	12739	-0-	-2	-0-	388	1	12351	2	N	-0-					
01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	361	1	11621	2	N	2					56
							2	9									
02	11508	X	11012	-0-	-496	-0-	334	1	10678	2	N	-0-					56
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	398	1	12752	2	N	-0-					56
04	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	361	1	12209	2	N	5					61
							6	9									
*05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	370	1	12912	2	N	-0-					61

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
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-
02	4396	X	881	-0-	-3515	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1359	-0-	-3198	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	228	1	4597	2	N	-0-					-0-
*05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	297	1	5637	2	N	-0-					-0-

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	281	-0-	-3219	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2034	-0-	-1779	-0-	97	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	178	1	3587	2	N	-0-					-0-
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	213	1	4047	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5152	X	4733	-0-	-419	-0-	880	1	3833	2	N	18	1	8			135
							20	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1069	1	4471	2	N	18					153
							20	9									
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	799	1	3845	2	N	5					158
							6	9									
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	1035	1	3582	2	N	25					183
							28	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11088	X	7935	-0-	-3153	-0-	1136	1	6799	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7648	-0-	-3636	-0-	397	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	638	1	9840	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8458	-0-	-1617	-0-	1515	1	6943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					197
01	7533	X	118	-0-	-7415	-0-	118	2			N	-0-					197
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					197
03	1426	X	489	-0-	-937	-0-	489	2			N	-0-	139	1			58
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					72
*05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2483	2	23	9	N	21	1	8			92

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1176	N	498	-0-	-678	-0-	305	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	232	-0-	-977	-0-	51	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
05	558	N	110	-0-	-448	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	83	-0-	-6737	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	716	-0-	-5884	-0-	43	1	673	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	239	1	3750	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6384	X	6115	-0-	-269	-0-	484	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	519	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6430	-0-	-170	-0-	500	1	5930	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	554	1	6051	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11956	X	7241	-0-	-4715	-0-	574	1	6667	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	9753	-0-	-3391	-0-	773	1	8980	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11449	-0-	-1271	-0-	891	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	971	1	10591	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	636	1	6287	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	649	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	659	1	6519	2	N	-0-					-0-
*05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	793	1	7122	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	105	1	4890	2	N	-0-					82
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5880	2	1	9	N	1					83
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	7	1	5527	2	N	-0-					83
05	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	2	N	-0-			25
03	4588	X	3518	-0-	-1070	-0-	3518	2			N	-0-			25
04	4440	X	3524	-0-	-916	-0-	5	1	3519	2	N	-0-			25
05	4588	X	2999	-0-	-1589	-0-	2999	2			N	-0-			25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	514	1	8496	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	8748	-0-	-1730	-0-	489	1	8259	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	8482	-0-	-1148	-0-	339	1	8143	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8889	-0-	-1093	-0-	385	1	8504	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	8792	X	8736	-0-	-56	-0-	1483	1	7253	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8572	-0-	-1162	-0-	1566	1	7006	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7287	-0-	-2073	-0-	1501	1	5786	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8928	-0-	-744	-0-	1579	1	7349	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

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

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4088	X	2978	-0-	-1110	-0-	236	1	2742	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	259	1	3015	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	282	1	3351	2	N	-0-			-0-
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	293	1	3192	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	172	1	5226	2	N	-0-					15
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	2	N	1					16
							1	9									
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	224	1	6095	2	N	1					17
							1	9									
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	227	1	6641	2	N	2					19
							2	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

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
02	9240	X	6693	-0-	-2547	-0-	445	1	6248	2	Y	-0-					35
03	9300	X	7474	-0-	-1826	-0-	935	1	6539	2	Y	-0-					35
04	7950	X	6753	-0-	-1197	-0-	790	1	5963	2	Y	-0-					35
05	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	1058	1	6550	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	392	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

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-
02	7532	X	7233	-0-	-299	-0-	572	1	6661	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	625	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7595	-0-	-415	-0-	591	1	7004	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7578	-0-	-420	-0-	636	1	6942	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

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
02	11984	X	8010	-0-	-3974	-0-	255	1	7731	2	N	22					28
							24	9									
03	12958	X	8554	-0-	-4404	-0-	294	1	8215	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	10380	X	7605	-0-	-2775	-0-	270	1	7333	2	N	2					56
							2	9									
05	9331	X	8087	-0-	-1244	-0-	267	1	7801	2	N	17					73
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11172	X	10448	-0-	-724	-0-	332	1	10092	2	N	22					28
							24	9									
03	12369	X	11724	-0-	-645	-0-	404	1	11275	2	N	41	15	1			54
							45	9									
04	11010	X	10949	-0-	-61	-0-	388	1	10559	2	N	2					56
							2	9									
05	11563	X	11476	-0-	-87	-0-	379	1	11079	2	N	16					72
							18	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	207	1	6296	2	N	-0-					10
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	276	1	7713	2	N	1					11
							1	9									
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	279	1	7597	2	N	2					13
							2	9									
*05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	261	1	7634	2	N	2					15
							2	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8232	X	7901	-0-	-331	-0-	146	1	7747	2	Y	7					18
							8	9									
03	9114	X	7863	-0-	-1251	-0-	159	1	7700	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8820	X	7297	-0-	-1523	-0-	159	1	7135	2	Y	3					11
							3	9									
05	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	175	1	7666	2	Y	3					14
							3	9									

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
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									
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	140	1	7414	2	Y	7					18
							8	9									
03	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	169	1	8142	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	8490	X	7749	-0-	-741	-0-	168	1	7578	2	Y	3					11
							3	9									
05	8556	X	7954	-0-	-602	-0-	178	1	7773	2	Y	3					14
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3836	X	3056	-0-	-780	-0-	96	1	2916	2	Y	40	57	1			28
							44	9									
03	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	104	1	2912	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	Y	9	28	1			20
							10	9									
05	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	128	1	3750	2	Y	18	28	1			10
							20	9									

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
12	217	X	56	-0-	-161	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2464	X	2376	-0-	-88	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					117
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	132	1	2388	2	N	46					163
							51	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	167	1	2675	2	N	4					167
							4	9									
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	124	1	2370	2	N	-0-					167

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
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									
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					128
03	2728	X	689	-0-	-2039	-0-	36	1	643	2	N	9					137
							10	9									
04	2640	X	1541	-0-	-1099	-0-	90	1	1451	2	N	-0-					137
05	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	84	1	1600	2	N	1					138
							1	9									

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
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-
02	5488	X	4832	-0-	-656	-0-	321	1	4511	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	645	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	608	1	4592	2	Y	-0-					-0-
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	803	1	4977	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	437	1	6137	2	Y	-0-					-0-
03	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1210	1	8460	2	Y	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1018	1	7680	2	Y	-0-					-0-
*05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1429	1	8855	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			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
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									
02	11788	X	11128	-0-	-660	-0-	427	1	10701	2	N	-0-					36
03	13051	X	9570	-0-	-3481	-0-	423	1	9143	2	N	4					40
							4	9									
04	12630	X	9572	-0-	-3058	-0-	414	1	9155	2	N	3					43
							3	9									
05	13051	X	9143	-0-	-3908	-0-	386	1	8754	2	N	3	1	8			45
							3	9									

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
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
02	4228	X	3857	-0-	-371	-0-	81	1	3776	2	N	-0-					68
03	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			N	-0-					68
04	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	4	1	3101	2	N	-0-					68
05	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					68

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
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-
02	11676	X	10031	-0-	-1645	-0-	310	1	9721	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11639	-0-	-668	-0-	364	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11364	-0-	-396	-0-	373	1	10991	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	385	1	11193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8876	X	8618	-0-	-258	-0-	331	1	8287	2	N	-0-					38
03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	436	1	9413	2	N	4					42
							4	9									
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	424	1	9380	2	N	3					45
							3	9									
*05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	422	1	9571	2	N	1					46
							1	9									

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
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									
02	11620	X	10785	-0-	-835	-0-	327	1	10443	2	Y	14					248
							15	9									
03	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	319	1	10219	2	Y	-0-					248
04	12450	X	11981	-0-	-469	-0-	343	1	11631	2	Y	6	1	8			253
							7	9									
05	12865	X	11136	-0-	-1729	-0-	311	1	10822	2	Y	3					256
							3	9									

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
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	5					66
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					66
02	5908	X	2684	-0-	-3224	-0-	501	1	2183	2	N	-0-					66
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1314	1	5497	2	N	-0-					66
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1117	1	5374	2	N	-0-					66
*05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1228	1	4248	2	N	4					70
							4	9									

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
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-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1065	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1795	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	1918	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6551	-0-	-1850	-0-	1806	1	4745	2	N	-0-					-0-

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
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
02	8008	X	6070	-0-	-1938	-0-	398	1	5672	2	Y	-0-					9
03	8866	X	6137	-0-	-2729	-0-	372	1	5765	2	Y	-0-					9
04	8370	X	6123	-0-	-2247	-0-	308	1	5815	2	Y	-0-					9
05	8649	X	6427	-0-	-2222	-0-	320	1	6107	2	Y	-0-					9

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
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
02	17752	X	15908	-0-	-1844	-0-	1043	1	14865	2	Y	-0-					8
03	19189	X	17937	-0-	-1252	-0-	1087	1	16850	2	Y	-0-					8
04	18480	X	17608	-0-	-872	-0-	885	1	16723	2	Y	-0-					8
05	18321	X	17893	-0-	-428	-0-	891	1	17002	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10696	X	10115	-0-	-581	-0-	305	1	9753	2	Y	52					143
							57	9									
03	11842	X	11751	-0-	-91	-0-	355	1	11396	2	Y	-0-					143
04	11250	X	10850	-0-	-400	-0-	310	1	10504	2	Y	33	8	8			168
							36	9									
*05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	321	1	11187	2	Y	3					171
							3	9									

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

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
02	7448	X	7314	-0-	-134	-0-	479	1	6835	2	Y	-0-					8
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	889	1	13778	2	Y	-0-					8
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	618	1	11680	2	Y	-0-					8
*05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	487	1	9298	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

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									
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	1338	1	8906	2	N	55					150
							61	9									
03	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	1633	1	9106	2	N	52					202
							57	9									
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1322	1	9857	2	N	40	184	1	1	8	57
							44	9									
05	11408	X	11379	-0-	-29	-0-	1057	1	10278	2	N	40					97
							44	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

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
02	3528	X	3472	-0-	-56	-0-	228	1	3244	2	Y	-0-					74
03	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	182	1	2825	2	Y	-0-					74
04	4170	X	1412	-0-	-2758	-0-	71	1	1341	2	Y	-0-					74
05	4309	X	2149	-0-	-2160	-0-	107	1	2042	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

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
02	22848	X	19940	-0-	-2908	-0-	1307	1	18633	2	Y	-0-					26
03	24862	X	23767	-0-	-1095	-0-	1440	1	22327	2	Y	-0-					26
04	23370	X	21459	-0-	-1911	-0-	1079	1	20380	2	Y	-0-					26
05	23839	X	22973	-0-	-866	-0-	1143	1	21830	2	Y	-0-					26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

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-
02	7364	X	6310	-0-	-1054	-0-	500	1	5810	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	623	1	7258	2	N	-0-					-0-
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	609	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7413	-0-	-27	-0-	622	1	6791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	1921	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2053	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1905	1	2229	2	N	-0-					-0-
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	844	1	3507	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	288	1	4040	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	589	1	4124	2	Y	-0-					10
04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	509	1	3844	2	Y	-0-					10
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	651	1	4032	2	Y	-0-					10

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
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
02	4144	X	3656	-0-	-488	-0-	243	1	3413	2	Y	-0-					10
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	624	1	4364	2	Y	-0-					10
04	4770	X	4562	-0-	-208	-0-	534	1	4028	2	Y	-0-					10
*05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	708	1	4389	2	Y	-0-					10

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
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
02	728	N	209	-0-	-519	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					12
03	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					25
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	N	-0-					25
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					25
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	631	1	10689	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9647	-0-	-2226	-0-	1162	1	8485	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	5635	-0-	-5855	-0-	1450	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	8132	-0-	-3741	-0-	2035	1	6097	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

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									
02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	Y	22	57	1			31
							24	9									
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	331	1	9249	2	Y	32	54	1			9
							35	9									
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	337	1	9163	2	Y	20					29
							22	9									
*05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	331	1	9675	2	Y	20					49
							22	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

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-
02	8568	X	8340	-0-	-228	-0-	660	1	7680	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9471	-0-	-480	-0-	749	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9091	-0-	-539	-0-	707	1	8384	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9355	-0-	-596	-0-	786	1	8569	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

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-
02	7784	X	5885	-0-	-1899	-0-	465	1	5420	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7203	-0-	-1415	-0-	569	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	582	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7722	-0-	-772	-0-	648	1	7074	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

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-
02	9744	X	8997	-0-	-747	-0-	712	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8477	-0-	-1846	-0-	671	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	702	1	8325	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9350	-0-	-973	-0-	785	1	8565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	3024	X	2346	-0-	-678	-0-	185	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	233	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	234	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	210	1	2290	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11785	-0-	-1297	-0-	612	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	7227	-0-	-5433	-0-	792	1	6435	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	691	-0-	-12391	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	6188	X	6058	-0-	-130	-0-	190	1	5867	2	N	1					54
							1	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	209	1	6687	2	N	2					56
							2	9									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	197	1	6675	2	N	2					58
							2	9									
*05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	204	1	7111	2	N	-0-					58

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
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
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	457	1	6508	2	Y	-0-					15
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	508	1	7884	2	Y	-0-					15
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	337	1	6361	2	Y	-0-					15
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15

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
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-
02	4536	X	4465	-0-	-71	-0-	171	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	176	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	180	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	171	1	4647	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	8008	X	7421	-0-	-587	-0-	232	1	7186	2	N	3					49
							3	9									
03	8866	X	7529	-0-	-1337	-0-	228	1	7295	2	N	5					54
							6	9									
04	8580	X	7662	-0-	-918	-0-	220	1	7434	2	N	7					61
							8	9									
05	8866	X	8153	-0-	-713	-0-	227	1	7920	2	N	5	1	8			65
							6	9									

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

12	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

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
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	451	1	5183	2	Y	-0-					35
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	476	1	5468	2	Y	44	2	1			77
							48	9									
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	433	1	4983	2	Y	6	19	1			64
							7	9									
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	513	1	5899	2	Y	-0-					64

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

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									
02	9268	X	8651	-0-	-617	-0-	271	1	8378	2	N	2					105
							2	9									
03	10261	X	10081	-0-	-180	-0-	305	1	9776	2	N	-0-					105
04	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	282	1	9542	2	N	1					106
							1	9									
05	9951	X	9732	-0-	-219	-0-	272	1	9460	2	N	-0-					106

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

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-
02	2716	X	2492	-0-	-224	-0-	104	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2440	-0-	-443	-0-	120	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	134	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	134	1	2391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	8	1	2991	2	N	4	85	1			42
							4	9									
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3231	2	N	3					45
							3	9									
04	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	16	1	3087	2	N	7					52
							8	9									
05	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	7	1	3171	2	N	3					55
							3	9									

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

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									
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	215	1	6520	2	N	4					32
							4	9									
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	259	1	7219	2	N	10					42
							11	9									
04	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	251	1	6832	2	N	4					46
							4	9									
05	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	244	1	7142	2	N	14	42	1			18
							15	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

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-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	368	1	5178	2	Y	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	827	1	5784	2	Y	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	767	1	5789	2	Y	-0-					-0-
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1027	1	6365	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

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									
02	5404	X	5028	-0-	-376	-0-	93	1	4927	2	Y	7					18
							8	9									
03	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	101	1	4866	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	5520	X	4789	-0-	-731	-0-	104	1	4682	2	Y	3					11
							3	9									
05	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	110	1	4803	2	Y	3					14
							3	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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-
02	6412	X	6216	-0-	-196	-0-	492	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	530	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	502	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	551	1	6013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10192	X	8429	-0-	-1763	-0-	560	1	7869	2	Y	-0-					-0-
03	11594	X	10795	-0-	-799	-0-	1351	1	9444	2	Y	-0-					-0-
04	11220	X	11016	-0-	-204	-0-	1289	1	9727	2	Y	-0-					-0-
05	11594	X	10672	-0-	-922	-0-	1483	1	9189	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	5040	X	4443	-0-	-597	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					7
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	638	1	4461	2	Y	-0-					7
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	577	1	4353	2	Y	-0-					7
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	716	1	4434	2	Y	-0-					7

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
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-
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	221	1	5402	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6554	-0-	-1661	-0-	209	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6191	-0-	-1759	-0-	189	1	6001	2	N	1					1
							1	9									
05	7998	X	5703	-0-	-2295	-0-	200	1	5503	2	N	-0-					1

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
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-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	375	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	306	1	9287	2	N	-0-					-0-
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	311	1	9889	2	N	1					1
							1	9									
*05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	373	1	10244	2	N	-0-					1

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	24					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			6
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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									
02	3584	X	2691	-0-	-893	-0-	179	1	2510	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	441	1	3082	2	Y	-0-					4
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	358	1	2709	2	Y	-0-					4
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	482	1	2985	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3864	X	3284	-0-	-580	-0-	181	1	3103	2	Y	-0-					122
03	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	196	1	3522	2	Y	16					138
							18	9									
04	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	168	1	3117	2	Y	-0-					138
05	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	159	1	3043	2	Y	9					147
							10	9									

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
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									
02	7672	X	6674	-0-	-998	-0-	213	1	6455	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
03	8246	X	7238	-0-	-1008	-0-	250	1	6980	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	258	1	7008	2	Y	6					8
							7	9									
*05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	263	1	7700	2	Y	6					14
							7	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	37	1	1124	2	N	13	3	8			90
							14	9									
03	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	455	2	N	10					100
							11	9									
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-					100
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2480	2	N	6					106
							7	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
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-
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	941	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1136	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	1016	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	1038	1	4342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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
02	1260	X	173	-0-	-1087	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					4
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4

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
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
02	6664	X	4970	-0-	-1694	-0-	330	1	4640	2	Y	-0-					7
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	867	1	6067	2	Y	-0-					7
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	856	1	6461	2	Y	-0-					7
*05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1071	1	6638	2	Y	-0-					7

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
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-
02	6328	X	5306	-0-	-1022	-0-	962	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	4538	-0-	-2468	-0-	852	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	1022	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	1112	1	4650	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	9800	X	9615	-0-	-185	-0-	385	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9830	-0-	-1020	-0-	393	1	9437	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	6855	-0-	-3375	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	403	1	9667	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
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-
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	260	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	499	1	12008	2	N	-0-					-0-
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	526	1	10930	2	N	-0-					-0-
*05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	697	1	12227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	13888	X	13063	-0-	-825	-0-	856	1	12207	2	Y	-0-					14
03	15376	X	14300	-0-	-1076	-0-	866	1	13434	2	Y	-0-					14
04	14820	X	13582	-0-	-1238	-0-	683	1	12899	2	Y	-0-					14
05	15035	X	13611	-0-	-1424	-0-	677	1	12934	2	Y	-0-					14

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
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
02	14700	X	9968	-0-	-4732	-0-	653	1	9315	2	Y	-0-					9
03	16275	X	3880	-0-	-12395	-0-	235	1	3645	2	Y	-0-					9
04	15750	X	5627	-0-	-10123	-0-	283	1	5344	2	Y	-0-					9
05	15345	X	8727	-0-	-6618	-0-	434	1	8293	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6636	X	5562	-0-	-1074	-0-	103	1	5451	2	Y	7					18
							8	9									
03	7347	X	5099	-0-	-2248	-0-	103	1	4992	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	6990	X	5346	-0-	-1644	-0-	116	1	5227	2	Y	3					11
							3	9									
05	7099	X	5975	-0-	-1124	-0-	133	1	5839	2	Y	3					14
							3	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-	32	1			5
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					5
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	380	1	5336	2	Y	-0-					13
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	832	1	5820	2	Y	-0-					13
04	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	916	1	6912	2	Y	-0-					13
*05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1226	1	7598	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11396	X	10145	-0-	-1251	-0-	1168	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10778	-0-	-1529	-0-	1430	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	1572	1	9156	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10638	-0-	-1297	-0-	1174	1	9464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9072	X	8215	-0-	-857	-0-	946	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9060	-0-	-674	-0-	1202	1	7858	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8413	-0-	-887	-0-	1233	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	862	1	6952	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4480	X	4396	-0-	-84	-0-	292	1	4104	2	Y	-0-					7
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	644	1	4510	2	Y	-0-					7
04	4500	X	4221	-0-	-279	-0-	494	1	3727	2	Y	-0-					7
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	689	1	4265	2	Y	-0-					7

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
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	36	1	3698	2	N	-0-					-0-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7224	X	5938	-0-	-1286	-0-	470	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	528	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6127	-0-	-593	-0-	476	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	538	1	5872	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4900	X	2313	-0-	-2587	-0-	74	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2810	-0-	-2615	-0-	97	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2575	-0-	-1985	-0-	91	1	2484	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	79	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	182	1	5531	2	Y	4					7
							4	9									
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	221	1	6169	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	219	1	5944	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	Y	7	4	1			10
							8	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

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-
02	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	464	1	14824	2	N	-0-					-0-
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	497	1	15936	2	N	-0-					-0-
04	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	439	1	14870	2	N	-0-					-0-
*05	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	445	1	15519	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

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-
02	15148	X	13217	-0-	-1931	-0-	2237	1	10980	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14525	-0-	-1161	-0-	2235	1	12290	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	13869	-0-	-1161	-0-	1122	1	12747	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14178	-0-	-857	-0-	851	1	13327	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

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-
02	8652	X	7779	-0-	-873	-0-	1316	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	1284	1	7056	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8116	-0-	-554	-0-	657	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	497	1	7793	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

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-
02	14308	X	13161	-0-	-1147	-0-	276	1	12885	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	14551	-0-	-701	-0-	427	1	14124	2	N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	438	1	13999	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	14675	-0-	-205	-0-	568	1	14107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	264	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5628	-0-	-107	-0-	268	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	249	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	283	1	5163	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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-
02	2716	X	1037	-0-	-1679	-0-	119	1	918	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

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									
02	8344	X	7446	-0-	-898	-0-	236	1	7166	2	Y	40	57	1			28
							44	9									
03	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-	274	1	7657	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	311	1	8447	2	Y	10	28	1			21
							11	9									
*05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	287	1	8384	2	Y	20	28	1			13
							22	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	30	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

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
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	684	1	2993	2	Y	1					22
							1	9									
03	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	354	1	4191	2	Y	-0-					22
04	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	362	1	4216	2	Y	4					26
							4	9									
05	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	348	1	4050	2	Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

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-
02	12936	X	8941	-0-	-3995	-0-	436	1	8505	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	9341	-0-	-4981	-0-	445	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8949	-0-	-2211	-0-	423	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9055	-0-	-1888	-0-	635	1	8420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4732	X	4325	-0-	-407	-0-	342	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	357	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	382	1	4524	2	N	-0-					-0-
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	551	1	6017	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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									
02	4900	X	2799	-0-	-2101	-0-	421	1	2347	2	Y	28	16	1			47
							31	9									
03	4495	X	3130	-0-	-1365	-0-	769	1	2276	2	Y	77	34	1			90
							85	9									
04	4350	X	3305	-0-	-1045	-0-	1042	1	2231	2	Y	29	105	1			14
							32	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1314	1	3013	2	Y	38	27	1			25
							42	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

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									
02	11452	X	9888	-0-	-1564	-0-	1051	1	8792	2	N	41					248
							45	9									
03	12679	X	9883	-0-	-2796	-0-	915	1	8903	2	N	59	284	1			23
							65	9									
04	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	952	1	10390	2	N	43	1	8			65
							47	9									
*05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1146	1	10769	2	N	46					111
							51	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

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									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	140	1	4242	2	N	4					24
							4	9									
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	167	1	4667	2	N	8					32
							9	9									
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	164	1	4449	2	N	2					34
							2	9									
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	N	3					37
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	7532	X	6077	-0-	-1455	-0-	194	1	5877	2	N	5			11
							6	9							
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	252	1	7041	2	N	10			21
							11	9							
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	270	1	7344	2	N	3			24
							3	9							
*05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	237	1	6921	2	N	3			27
							3	9							

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

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-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	5954	-0-	-1424	-0-	188	1	5766	2	N	-0-			-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	308	1	6994	2	N	-0-			-0-
*05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	444	1	8376	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

12	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	160	1	4342	2	N	-0-			4
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	2			6
02	5152	X	2603	-0-	-2549	-0-	83	1	2516	2	N	4			10
							4	9							
03	5704	X	1146	-0-	-4558	-0-	39	1	1097	2	N	9			19
							10	9							
04	5190	X	1025	-0-	-4165	-0-	36	1	987	2	N	2			21
							2	9							
05	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	14	1	418	2	N	1			22
							1	9							

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

12	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	7947	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7361	-0-	-171	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7310	-0-	-1029	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7735	-0-	-335	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
*05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

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-
02	6188	X	5950	-0-	-238	-0-	2504	1	3446	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	2423	-0-	-4428	-0-	2391	1	32	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	3225	-0-	-3405	-0-	907	1	2318	2	N	-0-			-0-
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1501	1	6111	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-			-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

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-
02	19012	X	17853	-0-	-1159	-0-	1312	1	16541	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	19837	-0-	-747	-0-	1704	1	18133	2	N	-0-					-0-
04	19500	X	18696	-0-	-804	-0-	1442	1	17254	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	18908	-0-	-1149	-0-	1173	1	17735	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

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
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1493	1	3162	2	N	3					135
							3	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	2	N	71					206
							78	9									
04	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	202	1	3737	2	N	-0-	176	1			30
05	5146	X	3473	-0-	-1673	-0-	173	1	3300	2	N	-0-					30

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

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-
02	12488	X	10191	-0-	-2297	-0-	857	1	9334	2	N	-0-					-0-
03	13826	X	12428	-0-	-1398	-0-	670	1	11758	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	11896	-0-	-1484	-0-	878	1	11018	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	11897	-0-	-1526	-0-	821	1	11076	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

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									
02	8344	X	6476	-0-	-1868	-0-	206	1	6266	2	Y	4					7
							4	9									
03	8215	X	6436	-0-	-1779	-0-	222	1	6206	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	7950	X	7596	-0-	-354	-0-	269	1	7319	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	8215	X	7855	-0-	-360	-0-	259	1	7588	2	Y	7	4	1			11
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3984	-0-	-356	-0-		141	1 9	3834	2	Y	8	8	1			5
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-		144	1 9	3682	2	Y	6	8	1			3
02	4564	X	4308	-0-	-256	-0-		137	1 9	4167	2	Y	4					7
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-		187	1 9	5215	2	Y	6	8	1			5
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-		246	1 9	6684	2	Y	6	4	1			7
*05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-		225	1 9	6572	2	Y	7	4	1			10

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-		330	1 9	8957	2	N	2	49	1			8
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-		324	1 9	8305	2	N	23					31
02	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-		255	1 9	7744	2	N	4					35
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-		304	1 9	8471	2	N	10					45
04	8370	X	8199	-0-	-171	-0-		291	1 9	7904	2	N	4					49
05	8649	X	8631	-0-	-18	-0-		285	1 9	8329	2	N	15	45	1			19

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9996	X	7495	-0-	-2501	-0-		551	1	6944	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	5859	-0-	-4991	-0-		503	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5581	-0-	-3089	-0-		430	1	5151	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-		430	1	6501	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	6880	-0-	-2358	-0-		363	1 9	6505	2	Y	11					140
01	8184	X	4430	-0-	-3754	-0-		312	1 9	4116	2	Y	2					142
02	6888	X	5039	-0-	-1849	-0-		933	1 9	4085	2	Y	19	30	1	1	8	130
03	7316	X	4571	-0-	-2745	-0-		355	1 9	4204	2	Y	11	90	1			51
04	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-		467	1 9	5435	2	Y	25					76
05	6882	X	5405	-0-	-1477	-0-		428	1	4977	2	Y	-0-					76

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10864	X	8540	-0-	-2324	-0-		417	1	8123	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9536	-0-	-1903	-0-		455	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9624	-0-	-996	-0-		454	1	9170	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9521	-0-	-1453	-0-		494	1	9027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5628	X	1116	-0-	-4512	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3940	-0-	-2291	-0-	188	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5007	-0-	-1023	-0-	236	1	4771	2	N	-0-					-0-
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17453	X	13953	-0-	-3500	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14162	-0-	-1602	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15441	-0-	-493	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	11797	-0-	-3323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11579	-0-	-4107	-0-	11579	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	195	1	5922	2	N	4					35
							4	9									
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	232	1	6477	2	N	10					45
							11	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	233	1	6334	2	N	4					49
							4	9									
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	234	1	6832	2	N	15	45	1			19
							17	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10808	X	7209	-0-	-3599	-0-	411	1	6798	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	8626	-0-	-3340	-0-	482	1	8144	2	N	-0-					-0-
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	453	1	10875	2	N	-0-					-0-
*05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	488	1	10767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12880	X	10552	-0-	-2328	-0-	1215	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	7178	-0-	-6028	-0-	953	1	6225	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	7399	-0-	-5381	-0-	1084	1	6315	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	7924	-0-	-5282	-0-	875	1	7049	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9548	X	8455	-0-	-1093	-0-	902	1	7546	2	N	6					103
							7	9									
03	10571	X	9145	-0-	-1426	-0-	850	1	8272	2	N	21	94	1			30
							23	9									
04	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	695	1	7580	2	N	7	4	8			33
							8	9									
05	9424	X	7965	-0-	-1459	-0-	765	1	7190	2	N	9					42
							10	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
*05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

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

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

12	20987	X	18730	-0-	-2257	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	17675	-0-	-987	-0-	17675	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15565	-0-	-1291	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16128	-0-	-2596	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	14999	-0-	-3121	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	13678	-0-	-5046	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

12	22847	X	19074	-0-	-3773	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	17118	-0-	-4365	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	10876	-0-	-5336	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12286	-0-	-6779	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
04	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16439	-0-	-2626	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	812	1	10151	2	N	60	1	8			238
							66	9									
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	789	1	9858	2	N	117	169	1	2	8	184
							129	9									
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	792	1	9104	2	N	75	3	8			256
							83	9									
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	868	1	9980	2	N	63	172	1	3	8	144
							69	9									
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	2	N	58	3	8			199
							64	9									
*05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	125	180	1	2	8	142
							138	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	590	1	2574	2	N	6					123
							7	9									
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	839	1	2721	2	N	19					142
							21	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	557	1	2584	2	N	13					155
							14	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	606	1	3093	2	N	17	57	1			115
							19	9									
04	3480	X	3051	-0-	-429	-0-	575	1	2452	2	N	22					137
							24	9									
05	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	657	1	2726	2	N	-0-					137

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

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-
02	9016	X	8369	-0-	-647	-0-	436	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8879	-0-	-979	-0-	687	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9177	-0-	-33	-0-	752	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	710	1	7769	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

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									
02	4060	X	2931	-0-	-1129	-0-	543	1	2376	2	Y	11					34
							12	9									
03	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	329	1	3892	2	Y	12					46
							13	9									
04	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	274	1	3189	2	Y	-0-					46
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	306	1	3563	2	Y	10					56
							11	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

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-
02	6552	X	5866	-0-	-686	-0-	390	1	5476	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	868	1	6072	2	Y	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	775	1	5847	2	Y	-0-					-0-
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	913	1	5655	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

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-
02	8372	X	7813	-0-	-559	-0-	618	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8490	-0-	-779	-0-	671	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7974	-0-	-786	-0-	620	1	7354	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8310	-0-	-525	-0-	697	1	7613	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

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-
02	4760	X	4466	-0-	-294	-0-	296	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	563	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	566	1	4271	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3524	-0-	-1653	-0-	490	1	3034	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124	1	3771	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
03	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	78	1	2170	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	134	1	3648	2	Y	4	14	1			10
							4	9									
05	4340	X	3815	-0-	-525	-0-	126	1	3678	2	Y	10	14	1			6
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

12	17639	X	15851	-0-	-1788	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15524	-0-	-2115	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13958	-0-	-1974	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14047	-0-	-2941	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14969	-0-	-1261	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14805	-0-	-1036	-0-	14805	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	756	1	1046	2	N	-0-					38
01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	752	1	924	2	N	208	202	1			44
							229	9									
02	2744	X	1274	-0-	-1470	-0-	774	1	480	2	N	18					62
							20	9									
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	95					157
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	982	1	11295	2	N	-0-					157
*05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1681	1	19335	2	N	85	194	1			48
							94	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

12	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13683	-0-	-1297	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14256	-0-	-1771	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14548	-0-	-962	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14688	-0-	-719	-0-	14688	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

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-
02	6944	X	6943	-0-	-1	-0-	338	1	6605	2	N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	441	1	8810	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6676	-0-	-764	-0-	315	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	353	1	6703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5796	X	5404	-0-	-392	-0-	212	1	5192	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	187	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5355	-0-	-285	-0-	163	1	5191	2	N	1					1
							1	9									
05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	191	1	5236	2	N	-0-					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					41
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	13020	X	8071	-0-	-4949	-0-	529	1	7542	2	Y	-0-					14
03	14415	X	1127	-0-	-13288	-0-	68	1	1059	2	Y	-0-					14
04	13080	X	8246	-0-	-4834	-0-	415	1	7831	2	Y	-0-					14
05	13516	X	10742	-0-	-2774	-0-	535	1	10207	2	Y	-0-					14

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	8176	X	2154	-0-	-6022	-0-	65	1	2089	2	Y	-0-					63
03	9052	X	7	-0-	-9045	-0-	7	2			Y	-0-					63
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					63
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					63

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	5152	X	3330	-0-	-1822	-0-	190	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3392	-0-	-2312	-0-	107	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	217	1	4932	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	253	1	4771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	159	1	5074	2	N	17					105
							19	9									
03	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	403	1	5733	2	N	35	67	1			73
							39	9									
04	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	419	1	5682	2	N	11					84
							12	9									
05	5983	X	5904	-0-	-79	-0-	377	1	5527	2	N	-0-					84

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

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-
02	3696	X	2282	-0-	-1414	-0-	130	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1157	-0-	-2563	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	975	-0-	-2535	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1655	-0-	-1972	-0-	83	1	1572	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

12	27410	X	8831	-0-	-18579	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	463	1	2028	2	Y	-0-					3
03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	158	1	1872	2	Y	-0-					3
04	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	161	1	1870	2	Y	-0-					3
05	2759	N	1885	-0-	-874	-0-	149	1	1736	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

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
02	9828	X	9693	-0-	-135	-0-	204	1	9489	2	N	-0-					90
03	10881	X	10367	-0-	-514	-0-	10367	2			N	-0-					90
04	10200	X	10059	-0-	-141	-0-	13	1	10046	2	N	-0-					90
05	10726	X	10487	-0-	-239	-0-	10487	2			N	-0-					90

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

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									
02	3024	X	2508	-0-	-516	-0-	464	1	2033	2	Y	10					34
							11	9									
03	3348	X	2407	-0-	-941	-0-	186	1	2207	2	Y	13					47
							14	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	227	1	2639	2	Y	-0-					47
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	237	1	2759	2	Y	10					57
							11	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

12	1240	X	154	-0-	-1086	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					10
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					10
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

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-
02	8736	X	8366	-0-	-370	-0-	662	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9261	-0-	-535	-0-	733	1	8528	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8742	-0-	-738	-0-	680	1	8062	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8923	-0-	-873	-0-	749	1	8174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	5152	X	4307	-0-	-845	-0-	137	1	4144	2	N	24					73
							26	9									
03	5053	X	4488	-0-	-565	-0-	155	1	4323	2	N	9	64	1			18
							10	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4713	2	N	10					28
							11	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					28

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
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									
02	4200	X	3476	-0-	-724	-0-	110	1	3340	2	N	24					73
							26	9									
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	128	1	3559	2	N	9	64	1			18
							10	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	143	1	3900	2	N	11					29
							12	9									
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	122	1	3565	2	N	1					30
							1	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8372	X	7732	-0-	-640	-0-	514	1	7218	2	Y	-0-					-0-
03	9579	X	9263	-0-	-316	-0-	1159	1	8104	2	Y	-0-					-0-
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1164	1	8781	2	Y	-0-					-0-
*05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1417	1	8781	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					10
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					10
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	119	1	836	2	Y	-0-					10
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	Y	-0-					10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	105	1	647	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	63	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	166	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	127	1	786	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

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
02	9520	X	8971	-0-	-549	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					62
03	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	9995	2	8	9	N	7					69
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	13	1	9749	2	N	-0-					69
05	9982	X	9917	-0-	-65	-0-	9917	2			N	-0-					69

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

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-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	83	1	4398	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	87	1	4202	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	97	1	4344	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3986	-0-	-974	-0-	89	1	3897	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

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
02	9436	X	9196	-0-	-240	-0-	611	1	8585	2	Y	-0-					20
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1509	1	10550	2	Y	-0-					20
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1355	1	10224	2	Y	-0-					20
*05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1741	1	10787	2	Y	-0-					20

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

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									
02	8092	X	7746	-0-	-346	-0-	514	1	7230	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	1131	1	7906	2	Y	-0-					3
04	8850	X	8561	-0-	-289	-0-	1002	1	7559	2	Y	-0-					3
05	9145	X	9055	-0-	-90	-0-	1258	1	7797	2	Y	-0-					3

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

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									
02	7756	X	7577	-0-	-179	-0-	504	1	7071	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1123	1	7851	2	Y	-0-					3
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1005	1	7590	2	Y	-0-					3
*05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1274	1	7897	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1099	1	9083	2	N	67					125
							74	9									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	639	1	10418	2	N	68	159	1			34
							75	9									
04	11010	X	10175	-0-	-835	-0-	835	1	9264	2	N	69	1	8			102
							76	9									
*05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1199	1	10504	2	N	75					177
							83	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	764	1	8891	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10808	-0-	-321	-0-	855	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10297	-0-	-113	-0-	800	1	9497	2	N	-0-					-0-
*05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	909	1	9918	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

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-
02	7728	X	7011	-0-	-717	-0-	130	1	6881	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7350	-0-	-1175	-0-	149	1	7201	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	155	1	6960	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7419	-0-	-548	-0-	166	1	7253	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

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									
02	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	176	1	5347	2	Y	23					51
							25	9									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	177	1	4950	2	Y	2	44	1			9
							2	9									
04	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	151	1	4093	2	Y	-0-					9
05	6138	X	3243	-0-	-2895	-0-	107	1	3135	2	Y	1					10
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

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-
02	5376	X	4151	-0-	-1225	-0-	329	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	351	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	326	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	351	1	3831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

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									
02	5040	X	3421	-0-	-1619	-0-	189	1	3228	2	N	4	1	8			175
							4	9									
03	5549	X	4835	-0-	-714	-0-	252	1	4543	2	N	36	189	1			22
							40	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	255	1	4647	2	N	5					27
							6	9									
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	229	1	4382	2	N	-0-					27

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

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									
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	234	1	7096	2	Y	27					61
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	2	53	1			10
							2	9									
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	252	1	6854	2	Y	2					12
							2	9									
*05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	243	1	7103	2	Y	15					27
							17	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

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-
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	278	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	518	1	11071	2	N	-0-					-0-
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	1078	1	11227	2	N	-0-					-0-
*05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	312	1	10375	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

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-
02	9128	X	7511	-0-	-1617	-0-	158	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8025	-0-	-2081	-0-	235	1	7790	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	6931	-0-	-2849	-0-	210	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	949	-0-	-8506	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	15949	-0-	-4697	-0-	15949	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	11960	-0-	-6688	-0-	11960	2			N	-0-			-0-
03	20646	X	10932	-0-	-9714	-0-	63	1	10869	2	N	-0-			-0-
04	17370	X	10744	-0-	-6626	-0-	102	1	10642	2	N	-0-			-0-
05	17949	X	11029	-0-	-6920	-0-	11029	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2772	X	107	-0-	-2665	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02	6860	X	5989	-0-	-871	-0-	182	1	5807	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6345	-0-	-1250	-0-	283	1	6062	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	5574	-0-	-1776	-0-	488	1	5086	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	176	1	5853	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	8232	X	6044	-0-	-2188	-0-	183	1	5861	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	4998	-0-	-4054	-0-	223	1	4775	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	4888	-0-	-3872	-0-	428	1	4460	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	145	1	4828	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	6720	X	3587	-0-	-3133	-0-	109	1	3478	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	4900	-0-	-2540	-0-	219	1	4681	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	5418	-0-	-1782	-0-	475	1	4943	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	182	1	6070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	3920	X	3640	-0-		-280	-0-	676	1	2961	2	N	3					173
								3	9									
03	4340	X	4302	-0-		-38	-0-	334	1	3961	2	N	6	156	1			23
								7	9									
04	4020	X	3443	-0-		-577	-0-	272	1	3167	2	N	4					27
								4	9									
*05	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-	354	1	4125	2	N	-0-					27

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

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-
02	11172	X	9784	-0-		-1388	-0-	1127	1	8657	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10858	-0-		-1511	-0-	1441	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10244	-0-		-1726	-0-	1501	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	10305	-0-		-1723	-0-	1137	1	9168	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

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									
02	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	1006	1	5606	2	Y	40	10	1			65
								44	9									
03	5704	X	5560	-0-		-144	-0-	1919	1	3595	2	Y	42	21	1			86
								46	9									
04	5460	X	4388	-0-		-1072	-0-	983	1	3358	2	Y	43	88	1			41
								47	9									
*05	6862	X	6862	-0-		-0-	-0-	1622	1	5222	2	Y	16	40	1			17
								18	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	9	1	108	2	N	-0-					158
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	2					160
							2	9									
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	2	6	9	N	5					165
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					165

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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-
02	15092	X	12520	-0-	-2572	-0-	1442	1	11078	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11451	-0-	-5258	-0-	1520	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	1847	-0-	-13693	-0-	271	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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-
02	2632	X	261	-0-	-2371	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	44	-0-	-2870	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	81	-0-	-2649	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

12	34131	X	30984	-0-	-3147	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	28296	-0-	-5494	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	25221	-0-	-5299	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27291	-0-	-3678	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	29224	-0-	-746	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	28054	2			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

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
02	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	385	1	12303	2	N	-0-					33
03	14043	X	9639	-0-	-4404	-0-	291	1	9348	2	N	-0-					33
04	13590	X	9466	-0-	-4124	-0-	272	1	9194	2	N	-0-					33
05	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	267	1	9319	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	11228	X	8793	-0-	-2435	-0-	602	1	8191	2	Y	-0-	20	7		-0-
03	11470	X	9840	-0-	-1630	-0-	784	1	9056	2	Y	-0-				-0-
04	11100	X	9662	-0-	-1438	-0-	799	1	8863	2	Y	-0-				-0-
05	10881	X	9878	-0-	-1003	-0-	802	1	9076	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

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
02	8652	X	8497	-0-	-155	-0-	564	1	7933	2	Y	-0-				28
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	822	1	9497	2	Y	-0-				28
04	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	686	1	7619	2	Y	-0-				28
*05	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	817	1	9256	2	Y	-0-				28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

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
02	11508	X	9250	-0-	-2258	-0-	614	1	8636	2	Y	-0-				18
03	12090	X	8953	-0-	-3137	-0-	713	1	8240	2	Y	-0-				18
04	11700	X	7612	-0-	-4088	-0-	629	1	6983	2	Y	-0-				18
05	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	863	1	9768	2	Y	-0-				18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

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
02	10500	X	8158	-0-	-2342	-0-	640	1	7518	2	Y	-0-	106	7		-0-
03	10199	X	8818	-0-	-1381	-0-	703	1	8115	2	Y	-0-				-0-
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	787	1	8738	2	Y	-0-				-0-
*05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	866	1	9802	2	Y	-0-				-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

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-
02	10976	X	9343	-0-	-1633	-0-	283	1	9060	2	N	-0-				-0-
03	12152	X	11572	-0-	-580	-0-	350	1	11222	2	N	-0-				-0-
04	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	259	1	8765	2	N	-0-				-0-
05	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	290	1	10114	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
02	11620	X	11428	-0-	-192	-0-	347	1	11081	2	N	-0-					-0-
03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	404	1	12950	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12447	-0-	-3	-0-	357	1	12090	2	N	-0-					-0-
*05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	364	1	12694	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

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-
02	9828	X	9060	-0-	-768	-0-	275	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	270	1	8660	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9359	-0-	-811	-0-	269	1	9090	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9600	-0-	-599	-0-	268	1	9332	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

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-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

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-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 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
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
02	4788	X	3844	-0-	-944	-0-	714	1	3128	2	Y	2					23
							2	9									
03	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	343	1	4058	2	Y	-0-					23
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	369	1	4302	2	Y	3					26
							3	9									
*05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	388	1	4512	2	Y	-0-					26

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1376	1	1705	2	Y	28	24	1			60
							31	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1266	1	2814	2	Y	95	40	1			115
							105	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2076	1	1306	2	Y	28	126	1			17
							31	9									
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	826	1	3422	2	Y	37	27	1			27
							41	9									

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	855	1	10119	2	N	10					43
							11	9									
03	12028	X	11632	-0-	-396	-0-	892	1	10734	2	N	5					48
							6	9									
04	11640	X	11033	-0-	-607	-0-	992	1	10040	2	N	1					49
							1	9									
05	12152	X	11067	-0-	-1085	-0-	970	1	10086	2	N	10					59
							11	9									

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
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
02	18844	X	17921	-0-	-923	-0-	1175	1	16746	2	Y	-0-					9
03	20460	X	16652	-0-	-3808	-0-	1009	1	15643	2	Y	-0-					9
04	19500	X	15259	-0-	-4241	-0-	767	1	14492	2	Y	-0-					9
05	20150	X	13433	-0-	-6717	-0-	669	1	12764	2	Y	-0-					9

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
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
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	576	1	8213	2	Y	-0-					20
03	8029	X	2226	-0-	-5803	-0-	135	1	2091	2	Y	-0-					20
04	7770	X	1552	-0-	-6218	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					20
05	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
02	12600	X	11140	-0-	-1460	-0-	11094	2	46	9	Y	42	37	1			163
03	13640	X	12352	-0-	-1288	-0-	12302	2	50	9	Y	45	97	1	1	8	110
04	13410	X	12068	-0-	-1342	-0-	12009	2	59	9	Y	54	30	1	1	8	133
05	13857	X	12261	-0-	-1596	-0-	12211	2	50	9	Y	45	41	1			137

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					75
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-					75
05	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

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
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	N	-0-					92
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	532	1	6116	2	N	44					136
							48	9									
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	547	1	6281	2	N	53					189
							58	9									
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	-0-					189

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

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-
02	28056	X	24258	-0-	-3798	-0-	404	1	23854	2	N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	1158	1	28443	2	N	-0-					-0-
04	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	730	1	27150	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	26589	-0-	-257	-0-	430	1	26159	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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
02	1932	X	836	-0-	-1096	-0-	154	1	673	2	Y	8	26	1	1	8	6
							9	9									
03	2139	X	299	-0-	-1840	-0-	23	1	269	2	Y	6					12
							7	9									
04	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					12
05	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

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
02	7728	X	5348	-0-	-2380	-0-	351	1	4997	2	Y	-0-					5
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	272	1	4214	2	Y	-0-					5
04	5940	X	2371	-0-	-3569	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					5
05	6138	X	3823	-0-	-2315	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8176	X	6988	-0-	-1188	-0-	458	1	6530	2	Y	-0-					6
03	9052	X	7124	-0-	-1928	-0-	432	1	6692	2	Y	-0-					6
04	8220	X	4830	-0-	-3390	-0-	243	1	4587	2	Y	-0-					6
05	8153	X	3073	-0-	-5080	-0-	153	1	2920	2	Y	-0-					6

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9800	X	7551	-0-	-2249	-0-	495	1	7056	2	Y	-0-					8
03	10168	X	8713	-0-	-1455	-0-	528	1	8185	2	Y	-0-					8
04	9240	X	8647	-0-	-593	-0-	435	1	8212	2	Y	-0-					8
*05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	508	1	9700	2	Y	-0-					8

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	2024	2	Y	-0-					18
03	3100	N	11330	-0-	8230	8230	686	1	10644	2	Y	-0-					18
04	3000	N	15446	-0-	12446	20676	776	1	14670	2	Y	-0-					18
*05	3100	N	16110	-0-	13010	33686	802	1	15308	2	Y	-0-					18

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3724	X	2935	-0-	-789	-0-	192	1	2743	2	Y	-0-					14
03	3999	X	2476	-0-	-1523	-0-	150	1	2326	2	Y	-0-					14
04	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	114	1	2147	2	Y	-0-					14
05	3844	X	1673	-0-	-2171	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					14

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
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-
02	19768	X	17633	-0-	-2135	-0-	455	1	17178	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20022	-0-	-1864	-0-	585	1	19437	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	19498	-0-	-1682	-0-	443	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18951	-0-	-1137	-0-	1114	1	17837	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16520	X	15498	-0-	-1022	-0-	400	1	15098	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	16726	-0-	-1967	-0-	489	1	16237	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16590	-0-	-1500	-0-	377	1	16213	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	16888	-0-	-1805	-0-	992	1	15896	2	N	-0-					-0-

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
12	30256	X	22297	-0-	-7959	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	22797	-0-	-7459	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	11279	-0-	-11653	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	21081	-0-	-4308	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20016	-0-	-4554	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	14616	-0-	-8169	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13076	X	12539	-0-	-537	-0-	324	1	12215	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	13617	-0-	-922	-0-	398	1	13219	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12596	-0-	-1474	-0-	286	1	12310	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12691	-0-	-1848	-0-	746	1	11945	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11116	X	10424	-0-	-692	-0-	269	1	10155	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10635	-0-	-1672	-0-	311	1	10324	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10549	-0-	-1211	-0-	240	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	632	1	10125	2	N	-0-					-0-

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
12	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	373	1	4663	2	N	8					110
							9	9									
01	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	221	1	2757	2	N	5					115
							6	9									
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	867	1	9969	2	N	89	2	8			202
							98	9									
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	850	1	9774	2	N	33	1	8			234
							36	9									
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	731	1	8408	2	N	27					261
							30	9									
05	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	746	1	8574	2	N	16					277
							18	9									

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
12	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
02	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	22650	-0-	-3111	-0-	22650	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21037	-0-	-3893	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	19667	-0-	-6094	-0-	19667	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27683	X	24827	-0-	-2856	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	23192	-0-	-4491	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16194	-0-	-8810	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	12474	-0-	-12357	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8188	-0-	-15842	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	7884	-0-	-16947	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	8951	-0-	-1496	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9673	-0-	-1239	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9582	-0-	-274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
*05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8652	X	7668	-0-	-984	-0-	198	1	7470	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	248	1	8248	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8140	-0-	-770	-0-	185	1	7955	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	516	1	8269	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

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
02	23016	X	21345	-0-	-1671	-0-	1399	1	19946	2	Y	-0-					5
03	25141	X	24427	-0-	-714	-0-	1480	1	22947	2	Y	-0-					5
04	23640	X	22959	-0-	-681	-0-	1154	1	21805	2	Y	-0-					5
05	23622	X	23140	-0-	-482	-0-	1152	1	21988	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

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
02	11284	X	5343	-0-	-5941	-0-	350	1	4993	2	N	-0-					5
03	12493	X	2455	-0-	-10038	-0-	149	1	2306	2	N	-0-					5
04	12090	X	9114	-0-	-2976	-0-	458	1	8656	2	N	-0-					5
05	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	512	1	9779	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

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
02	22372	X	20632	-0-	-1740	-0-	1352	1	19280	2	N	-0-					5
03	24552	X	23744	-0-	-808	-0-	1438	1	22306	2	N	-0-					5
04	22770	X	21800	-0-	-970	-0-	1096	1	20704	2	N	-0-					5
05	23157	X	21232	-0-	-1925	-0-	1057	1	20175	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

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
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	598	1	8518	2	N	-0-					5
03	11501	X	9356	-0-	-2145	-0-	567	1	8789	2	N	-0-					5
04	11130	X	9194	-0-	-1936	-0-	462	1	8732	2	N	-0-					5
05	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	518	1	9893	2	N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

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
02	12012	X	11268	-0-	-744	-0-	739	1	10529	2	Y	-0-					5
03	13113	X	11565	-0-	-1548	-0-	701	1	10864	2	Y	-0-					5
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	578	1	10921	2	Y	-0-					5
*05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	663	1	12655	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12796	X	12180	-0-	-616	-0-	798	1	11382	2	Y	-0-					5
03	14167	X	12398	-0-	-1769	-0-	751	1	11647	2	Y	-0-					5
04	13560	X	11404	-0-	-2156	-0-	573	1	10831	2	Y	-0-					5
05	14012	X	8735	-0-	-5277	-0-	435	1	8300	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8764	X	6887	-0-	-1877	-0-	451	1	6436	2	Y	-0-					5
03	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	563	1	8727	2	Y	-0-					5
04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	538	1	10158	2	Y	-0-					5
*05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	486	1	9287	2	Y	-0-					5

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14000	X	11818	-0-	-2182	-0-	358	1	11431	2	Y	26					61
							29	9									
03	15500	X	12531	-0-	-2969	-0-	378	1	12134	2	Y	17					78
							19	9									
04	13860	X	11994	-0-	-1866	-0-	343	1	11630	2	Y	19	60	1			37
							21	9									
05	13578	X	11460	-0-	-2118	-0-	320	1	11137	2	Y	3					40
							3	9									

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
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-
02	10472	X	8929	-0-	-1543	-0-	1278	1	7651	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9894	-0-	-1328	-0-	513	1	9381	2	N	-0-					-0-
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	654	1	10079	2	N	-0-					-0-
*05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1996	1	9146	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	14504	X	13575	-0-	-929	-0-	412	1	13163	2	N	-0-					52
03	16058	X	14431	-0-	-1627	-0-	436	1	13989	2	N	5					57
							6	9									
04	15540	X	13014	-0-	-2526	-0-	373	1	12638	2	N	3					60
							3	9									
05	16058	X	13951	-0-	-2107	-0-	389	1	13562	2	N	-0-					60

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
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
02	16912	X	15324	-0-	-1588	-0-	1004	1	14320	2	Y	-0-					5
03	18724	X	17165	-0-	-1559	-0-	1040	1	16125	2	Y	-0-					5
04	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	817	1	15429	2	Y	-0-					5
05	17856	X	15051	-0-	-2805	-0-	749	1	14302	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	1705	X	954	-0-	-751	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	888	-0-	-817	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6445	-0-	-2328	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5896	-0-	-376	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4773	-0-	-1861	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

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
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
03	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
*05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20567	-0-	-48	-0-	20567	2			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5552	2	8	9	N	7					157
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					157
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	33					190
05	2666	X	1317	-0-	-1349	-0-	1273	2	44	9	N	40	177	1			53

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	15952	-0-	-6027	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17225	-0-	-3018	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15334	-0-	-1718	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16781	-0-	-1323	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15448	-0-	-2072	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	14690	-0-	-2546	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	191	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	231	1	7665	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7916	-0-	-544	-0-	180	1	7736	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	492	1	7880	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	25473	-0-	-13184	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	20013	-0-	-18644	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	22627	-0-	-11561	-0-	22627	2			N	-0-					-0-
03	29140	X	21258	-0-	-7882	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	14280	-0-	-12000	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	14098	-0-	-11384	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15176	X	14021	-0-	-1155	-0-	218	1	13803	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	12652	-0-	-2011	-0-	268	1	12384	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	1542	-0-	-12648	-0-	47	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	83	-0-	-15448	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9856	X	9648	-0-	-208	-0-	764	1	8884	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10259	-0-	-436	-0-	812	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	822	1	9753	2	N	-0-					-0-
*05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	911	1	9943	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	228	1	3433	2	N	-0-					188
03	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	349	1	2683	2	N	20	181	1			27
							22	9									
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	268	1	2946	2	N	33					60
							36	9									
05	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	452	1	3414	2	N	-0-					60

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
12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13407	-0-	-2341	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	5138	-0-	-11692	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	5932	-0-	-11459	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	14286	-0-	-4252	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	14416	-0-	-2169	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12368	-0-	-1716	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12694	-0-	-1938	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12791	-0-	-1369	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12838	-0-	-1577	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

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
12	24924	X	22531	-0-	-2393	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19867	-0-	-825	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21007	-0-	-1530	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20610	-0-	-1230	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20900	-0-	-1668	-0-	20900	2			N	-0-					-0-

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
12	19282	X	16705	-0-	-2577	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16581	-0-	-2391	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	14795	-0-	-4665	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	15688	-0-	-5857	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	13115	-0-	-7735	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13938	-0-	-2771	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13972	X	13374	-0-	-598	-0-	1739	1	11635	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14931	-0-	-538	-0-	1276	1	13655	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11745	-0-	-3285	-0-	1084	1	10661	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	13413	-0-	-2118	-0-	1113	1	12300	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25508	X	21765	-0-	-3743	-0-	339	1	21426	2	N	-0-					-0-
03	26443	X	23594	-0-	-2849	-0-	501	1	23093	2	N	-0-					-0-
04	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	814	1	25658	2	N	-0-					-0-
05	24800	X	19600	-0-	-5200	-0-	44	1	19556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12824	X	9890	-0-	-2934	-0-	785	1	9030	2	N	68	6	8			249
							75	9									
03	15779	X	11358	-0-	-4421	-0-	902	1	10375	2	N	74	6	8			317
							81	9									
04	15270	X	11991	-0-	-3279	-0-	954	1	10968	2	N	63	173	1	12	8	195
							69	9									
05	15779	X	10795	-0-	-4984	-0-	858	1	9865	2	N	65	6	8			254
							72	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

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-
02	23352	X	1571	-0-	-21781	-0-	26	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	-0-					-0-
04	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

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-
02	20944	X	10143	-0-	-10801	-0-	169	1	9974	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	9396	-0-	-13792	-0-	367	1	9029	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	6664	-0-	-13976	-0-	174	1	6490	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	186	-0-	-16461	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

12	24118	X	24006	-0-	-112	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	23978	-0-	-16	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	17492	-0-	-5848	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	21669	-0-	-2449	-0-	21669	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					184
01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					184
02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					184
03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	2			N	-0-					184
04	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					184
*05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					184

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					166
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					166
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					166
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					166
04	6150	X	4647	-0-	-1503	-0-	4647	2			N	-0-					166
05	6355	X	4082	-0-	-2273	-0-	4082	2			N	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
01	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	20699	-0-	-2317	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25769	-0-	-3836	-0-	25769	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	16504	-0-	-12146	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	16016	-0-	-13589	-0-	16016	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

12	12927	X	6404	-0-	-6523	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3623	-0-	-2587	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2834	-0-	-3583	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

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-
02	6888	X	6126	-0-	-762	-0-	241	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	217	1	6596	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	199	1	6345	2	N	1					1
							1	9									
05	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	232	1	6373	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

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-
02	8316	X	7902	-0-	-414	-0-	311	1	7591	2	N	-0-					-0-
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	276	1	8372	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	251	1	7983	2	N	1					1
							1	9									
05	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	280	1	7680	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

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
02	7056	X	4037	-0-	-3019	-0-	268	1	3769	2	Y	-0-					2
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1094	1	7645	2	Y	-0-					2
04	6540	X	4945	-0-	-1595	-0-	579	1	4366	2	Y	-0-					2
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	931	1	5766	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

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
02	15064	X	12289	-0-	-2775	-0-	817	1	11472	2	Y	-0-					2
03	18383	X	2714	-0-	-15669	-0-	339	1	2375	2	Y	-0-					2
04	17790	X	7754	-0-	-10036	-0-	907	1	6847	2	Y	-0-					2
05	18383	X	10534	-0-	-7849	-0-	1464	1	9070	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163	1	4947	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
03	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	191	1	5333	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	190	1	5172	2	Y	6					8
							7	9									
05	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	185	1	5407	2	Y	5					13
							6	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	10					43
03	5301	X	245	-0-	-5056	-0-	18	1	221	2	N	5					48
							6	9									
04	5130	X	58	-0-	-5072	-0-	5	1	52	2	N	1					49
							1	9									
05	5301	X	30	-0-	-5271	-0-	2	1	17	2	N	10					59
							11	9									

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1736	X	1271	-0-	-465	-0-	7	1	1262	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	-0-					3
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	42	1	1426	2	Y	-0-					3
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	Y	-0-					3

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6804	X	6507	-0-	-297	-0-	515	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6657	-0-	-876	-0-	527	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6489	-0-	-891	-0-	504	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5849	-0-	-1777	-0-	491	1	5358	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

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
02	8652	X	4442	-0-	-4210	-0-	4386	2	56	9	N	51	177	1	1	8	180
03	9579	X	4799	-0-	-4780	-0-	4710	2	89	9	N	81	156	1	3	8	102
04	9270	X	8409	-0-	-861	-0-	8266	2	143	9	N	130	5	8			227
*05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8013	2	86	9	N	78	3	8			302

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

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									
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	120	159	1	18	8	172
							132	9									
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1851	2	N	43	15	8			200
							47	9									
04	3000	N	4915	-0-	1915	1915	385	1	4429	2	N	92	33	8			259
							101	9									
*05	3100	N	2303	-0-	-797	1118	176	1	2019	2	N	98	15	8			342
							108	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

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
02	6160	X	6023	-0-	-137	-0-	5961	2	62	9	N	56	2	8			251
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	6054	2	57	9	N	52	171	1	3	8	129
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6014	2	63	9	N	57	4	8			182
*05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6802	2	83	9	N	75	3	8			254

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

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-
02	13664	X	12712	-0-	-952	-0-	1006	1	11706	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13805	-0-	-641	-0-	1092	1	12713	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	13398	-0-	-432	-0-	1042	1	12356	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13728	-0-	-563	-0-	1152	1	12576	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

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-
02	10472	X	6373	-0-	-4099	-0-	505	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	6594	-0-	-4845	-0-	522	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	7695	-0-	-3285	-0-	599	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9165	-0-	-2181	-0-	770	1	8395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	463	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	448	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	378	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3562	-0-	-2917	-0-	299	1	3263	2	N	-0-					-0-

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
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
02	1876	X	1528	-0-	-348	-0-	414	1	1114	2	N	-0-					128
03	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	886	1	1057	2	N	-0-					128
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	383	1	1756	2	N	-0-					128
*05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	352	1	1948	2	N	-0-					128

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
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-
02	11144	X	10268	-0-	-876	-0-	411	1	9857	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	12466	-0-	-58	-0-	499	1	11967	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11034	-0-	-1086	-0-	441	1	10593	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	465	1	11170	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	334	1	10138	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11473	-0-	-59	-0-	397	1	11076	2	N	-0-					-0-
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	2	N	2					2
							2	9									
05	11594	X	11447	-0-	-147	-0-	378	1	11066	2	N	3					5
							3	9									

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
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
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	11	28	1			16
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	15	27	1			4
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	10					14
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					22

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
12	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8257	-0-	-2903	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8278	-0-	-1802	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9794	-0-	-343	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7364	-0-	-1812	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	11	1	1049	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

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-
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	459	1	6446	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	873	1	6106	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7640	-0-	-280	-0-	894	1	6746	2	Y	-0-					-0-
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	1420	1	8798	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

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
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6333	2	48	9	N	44	171	1	5	8	169
03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7990	2	68	9	N	62	2	8			229
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10779	2	110	9	N	100	3	8			326
*05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16214	2	42	9	N	38	167	1	2	8	195

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

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-
02	7280	X	5717	-0-	-1563	-0-	225	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5249	-0-	-1819	-0-	167	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5117	-0-	-1723	-0-	156	1	4960	2	N	1					1
							1	9									
05	7068	X	4839	-0-	-2229	-0-	170	1	4669	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

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-
02	9464	X	6123	-0-	-3341	-0-	241	1	5882	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7032	-0-	-2361	-0-	224	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	212	1	6740	2	N	1					1
							1	9									
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	248	1	6800	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
02	14980	X	14124	-0-	-856	-0-	14059	2	65	9	N	59	195	1	1	8	146
03	16585	X	14708	-0-	-1877	-0-	14641	2	67	9	N	61	3	8			204
04	16050	X	14110	-0-	-1940	-0-	14075	2	35	9	N	32	4	8			232
05	16337	X	11510	-0-	-4827	-0-	11496	2	14	9	N	13					245

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

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-
02	9380	X	6417	-0-	-2963	-0-	252	1	6165	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7961	-0-	-2424	-0-	254	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7341	-0-	-1779	-0-	224	1	7116	2	N	1					1
							1	9									
05	9424	X	7383	-0-	-2041	-0-	259	1	7124	2	N	-0-					1

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

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-
02	8764	X	8471	-0-	-293	-0-	333	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	320	1	9735	2	N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	309	1	9828	2	N	1					1
							1	9									
*05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	393	1	10803	2	N	-0-					1

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

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-
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	2146	1	14364	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	18398	-0-	-47	-0-	1572	1	16826	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	18108	-0-	-12	-0-	1671	1	16437	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	18436	-0-	-288	-0-	1529	1	16907	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

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-
02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	2215	1	14820	2	N	-0-					-0-
03	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1167	1	12489	2	N	-0-					-0-
04	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1098	1	10808	2	N	-0-					-0-
*05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	1081	1	11955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	18872	X	16522	-0-	-2350	-0-	427	1	16095	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	17448	-0-	-3446	-0-	510	1	16938	2	N	-0-					-0-
04	19230	X	16085	-0-	-3145	-0-	366	1	15719	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	16530	-0-	-2225	-0-	971	1	15559	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	18592	X	17530	-0-	-1062	-0-	453	1	17077	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	18433	-0-	-2151	-0-	539	1	17894	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	16380	-0-	-3540	-0-	373	1	16007	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	16430	-0-	-2976	-0-	966	1	15464	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	15316	X	11658	-0-	-3658	-0-	301	1	11357	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	12794	-0-	-4163	-0-	374	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15661	-0-	-749	-0-	356	1	15305	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15317	-0-	-431	-0-	900	1	14417	2	N	-0-					-0-

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
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
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	785	1	11046	2	Y	37					105
							41	9									
03	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1044	1	12057	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	1084	1	12026	2	Y	-0-	39	1			39
*05	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1129	1	12789	2	Y	-0-					39

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
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
02	2800	N	10957	-0-	8157	18789	724	1	10192	2	Y	37					105
							41	9									
03	29667	X	10878	-0-	-18789	-0-	866	1	10000	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	880	1	9762	2	Y	-0-	39	1			39
*05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	884	1	10009	2	Y	-0-					39

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	389	1	14686	2	N	-0-					-0-
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	471	1	15654	2	N	-0-					-0-
04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	349	1	15017	2	N	-0-					-0-
*05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	909	1	14556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7420	X	4294	-0-	-3126	-0-	169	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	220	1	6669	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	209	1	6656	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	223	1	6127	2	N	-0-					1

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	308	1	16026	2	N	-0-					-0-
03	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	236	1	15978	2	N	-0-					-0-
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	159	1	15655	2	N	-0-					-0-
*05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	126	1	12298	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4956	X	4764	-0-	-192	-0-	151	1	4570	2	N	39					78
							43	9									
03	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	200	1	5587	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	5910	X	4610	-0-	-1300	-0-	162	1	4415	2	N	30	63	1			5
							33	9									
05	6107	X	4139	-0-	-1968	-0-	137	1	4001	2	N	1					6
							1	9									

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
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									
02	7364	X	6907	-0-	-457	-0-	219	1	6645	2	N	39					78
							43	9									
03	8122	X	6779	-0-	-1343	-0-	234	1	6517	2	N	25	65	1			38
							28	9									
04	7860	X	6722	-0-	-1138	-0-	237	1	6451	2	N	31	63	1			6
							34	9									
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	244	1	7139	2	N	2					8
							2	9									

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
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									
02	11872	X	11624	-0-	-248	-0-	370	1	11242	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	13144	X	12750	-0-	-394	-0-	440	1	12293	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	12720	X	11721	-0-	-999	-0-	415	1	11293	2	N	12					16
							13	9									
05	13051	X	12131	-0-	-920	-0-	401	1	11717	2	N	12					28
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8960	X	7644	-0-	-1316	-0-	605	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8912	-0-	-388	-0-	706	1	8206	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	626	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	639	1	6975	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

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-
02	20888	X	19087	-0-	-1801	-0-	360	1	18727	2	N	-0-					-0-
03	23126	X	20344	-0-	-2782	-0-	296	1	20048	2	N	-0-					-0-
04	21540	X	20148	-0-	-1392	-0-	202	1	19946	2	N	-0-					-0-
05	22258	X	19805	-0-	-2453	-0-	201	1	19604	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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-
02	4480	X	4346	-0-	-134	-0-	344	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	493	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	413	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	360	1	3934	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

12	30907	X	22459	-0-	-8448	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	21168	-0-	-9739	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	17789	-0-	-7831	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	20511	-0-	-3545	-0-	20511	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18233	-0-	-3817	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17481	-0-	-4963	-0-	17481	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

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									
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	734	1	8436	2	N	37	2	8			207
							41	9									
03	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	900	1	10346	2	N	60	1	8			266
							66	9									
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	788	1	9063	2	N	8	2	8			272
							9	9									
05	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	570	1	6558	2	N	11	182	1			101
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20776	X	129	-0-	-20647	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
03	23002	X	4029	-0-	-18973	-0-	59	1	3970	2	N	-0-					-0-
04	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	379	1	37385	2	N	-0-					-0-
*05	36812	X	36812	-0-	-0-	-0-	374	1	36438	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	2715	X	2420	-0-	-295	-0-	77	1	2331	2	N	11	28	1			16
							12	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	132	1	3692	2	N	15	27	1			4
							17	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2975	2	N	10					14
							11	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	62	1	1804	2	N	9					23
							10	9									

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
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-
02	5376	X	4310	-0-	-1066	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	426	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	433	1	5141	2	N	-0-					-0-
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	482	1	5259	2	N	-0-					-0-

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
12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
03	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
04	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
*05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7924	X	873	-0-	-7051	-0-	55	1	777	2	Y	37					105
							41	9									
03	7688	X	4406	-0-	-3282	-0-	350	1	4044	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	599	1	6653	2	Y	-0-	39	1			39
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					39

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
12	23374	X	18134	-0-	-5240	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	18244	-0-	-4386	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	16835	-0-	-2821	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18337	-0-	-666	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18172	-0-	-459	-0-	18172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14565	-0-	-253	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12699	-0-	-797	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13785	-0-	-1157	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12935	-0-	-1165	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13066	-0-	-1504	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

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
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					116
01	5487	X	731	-0-	-4756	-0-	22	1	709	2	N	-0-					116
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	270	1	8636	2	N	-0-					116
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	318	1	10214	2	N	-0-					116
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	294	1	9944	2	N	-0-					116
*05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	279	1	9713	2	N	-0-					116

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
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
02	7364	X	5535	-0-	-1829	-0-	5476	2	59	9	N	54	2	8			333
03	8153	X	5847	-0-	-2306	-0-	5828	2	19	9	N	17	174	1	1	8	175
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15725	2	62	9	N	56	1	8			230
*05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14117	2	45	9	N	41	1	8			270

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63953	X	56649	-0-	-7304	-0-	56649	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55889	-0-	-7630	-0-	55889	2			N	-0-					-0-
02	56056	X	50506	-0-	-5550	-0-	50506	2			N	-0-					-0-
03	60047	X	56303	-0-	-3744	-0-	56303	2			N	-0-					-0-
04	54810	X	52726	-0-	-2084	-0-	52726	2			N	-0-					-0-
05	56637	X	52967	-0-	-3670	-0-	52967	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73749	X	64515	-0-	-9234	-0-	64515	2			N	-0-					-0-
01	73718	X	62811	-0-	-10907	-0-	62811	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	56446	-0-	-9662	-0-	56446	2			N	-0-					-0-
03	72416	X	64147	-0-	-8269	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
04	62850	X	61638	-0-	-1212	-0-	61638	2			N	-0-					-0-
05	64511	X	62418	-0-	-2093	-0-	62418	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11984	X	11294	-0-	-690	-0-	901	1	10357	2	N	33					135
							36	9									
03	13268	X	12014	-0-	-1254	-0-	959	1	11031	2	N	22					157
							24	9									
04	12840	X	11343	-0-	-1497	-0-	905	1	10402	2	N	33	1	8			189
							36	9									
05	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	946	1	10882	2	N	16					205
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20328	X	18605	-0-	-1723	-0-	480	1	18125	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	13926	-0-	-8580	-0-	407	1	13519	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	20430	-0-	-1350	-0-	465	1	19965	2	N	-0-					-0-
05	22506	X	17606	-0-	-4900	-0-	1035	1	16571	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10					144
03	1488	N	406	-0-	-1082	-0-	406	2			Y	-0-	74	1			70
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					70
05	1581	N	88	-0-	-1493	-0-	88	2			Y	-0-					70

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

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
02	8176	X	5560	-0-	-2616	-0-	5526	2	34	9	N	31	1	8			193
03	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	6774	2	63	9	N	57	164	1	1	8	85
04	7590	X	7493	-0-	-97	-0-	7434	2	59	9	N	54	2	8			137
*05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7558	2	70	9	N	64	1	8			200

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

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
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7866	2	25	9	Y	23					147
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	Y	1	76	1			72
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6860	2	40	9	Y	36					108
05	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	8054	2	30	9	Y	27					135

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	513	1	12065	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14256	-0-	-1058	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	10822	-0-	-3010	-0-	353	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	11284	-0-	-4030	-0-	607	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	8021	-0-	-6079	-0-	500	1	7521	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	6833	-0-	-7427	-0-	436	1	6397	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

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-
02	12656	X	10705	-0-	-1951	-0-	710	1	9995	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9568	-0-	-2553	-0-	762	1	8806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	10524	-0-	-2376	-0-	870	1	9654	2	Y	-0-					-0-
05	13330	X	12621	-0-	-709	-0-	1024	1	11597	2	Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

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-
02	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	193	1	27070	2	N	-0-					-0-
03	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	476	1	24703	2	N	-0-					-0-
04	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	671	1	21512	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	17343	-0-	-3241	-0-	665	1	16678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	7438	-0-	-9767	-0-	304	1	7134	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	3315	-0-	-13890	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	7342	-0-	-6770	-0-	240	1	7102	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9308	-0-	-2131	-0-	500	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	607	1	9123	2	N	-0-					-0-
*05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	659	1	9673	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

12	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
01	39649	X	39175	-0-	-474	-0-	39175	2			N	-0-					-0-
02	35812	X	34616	-0-	-1196	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	36319	-0-	-3330	-0-	36319	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	34224	-0-	-3696	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	32461	-0-	-6723	-0-	32461	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

12	54777	X	49417	-0-	-5360	-0-	49417	2			N	-0-					-0-
01	51026	X	48338	-0-	-2688	-0-	48338	2			N	-0-					-0-
02	46088	X	43874	-0-	-2214	-0-	43874	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	47370	-0-	-2416	-0-	47370	2			N	-0-					-0-
04	47820	X	44988	-0-	-2832	-0-	44988	2			N	-0-					-0-
05	49414	X	44447	-0-	-4967	-0-	44447	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

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-
02	10976	X	10929	-0-	-47	-0-	727	1	10202	2	Y	-0-					-0-
03	12152	X	9671	-0-	-2481	-0-	1210	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	11130	X	6929	-0-	-4201	-0-	811	1	6118	2	Y	-0-					-0-
05	12090	X	6224	-0-	-5866	-0-	865	1	5359	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

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-
02	4144	X	748	-0-	-3396	-0-	50	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	690	-0-	-984	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	341	-0-	-499	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
*05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	122	1	754	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13104	X	8811	-0-	-4293	-0-	346	1	8465	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	10388	-0-	-3872	-0-	331	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	10392	-0-	-3108	-0-	317	1	10074	2	N	1					1
							1	9									
05	13950	X	13077	-0-	-873	-0-	459	1	12618	2	N	-0-					1

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
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
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16083	2	88	9	N	80	1	8			204
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15728	2	88	9	N	80	158	1	1	8	125
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15333	2	29	9	N	26	2	8			149
05	14105	X	13786	-0-	-319	-0-	13742	2	44	9	N	40	2	8			187

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
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
02	6468	X	5755	-0-	-713	-0-	175	1	5580	2	N	-0-					25
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	204	1	6542	2	N	8					33
							9	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	185	1	6273	2	N	-0-					33
05	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	183	1	6390	2	N	-0-					33

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
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
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	249	1	7951	2	N	7					35
							8	9									
03	8773	X	6737	-0-	-2036	-0-	204	1	6533	2	N	-0-					35
04	8580	X	6815	-0-	-1765	-0-	196	1	6619	2	N	-0-					35
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	242	1	8420	2	N	-0-					35

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
12	33046	X	16260	-0-	-16786	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
01	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
02	37800	X	37800	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	39670	X	39670	-0-	-0-	-0-	39670	2			N	-0-					-0-
04	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
*05	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	35435	2			N	-0-					-0-

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
12	29419	X	22192	-0-	-7227	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	17524	-0-	-10469	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	18715	-0-	-6569	-0-	18715	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	20953	-0-	-4250	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	18506	-0-	-2974	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	2700	-0-	-19496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40796	X	36828	-0-	-3968	-0-	36828	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	35704	-0-	-4968	-0-	35704	2			N	-0-					-0-
02	36736	X	32146	-0-	-4590	-0-	32146	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	34672	-0-	-3706	-0-	34672	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	32637	-0-	-3003	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	30717	-0-	-6111	-0-	30717	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

12	29543	X	21508	-0-	-8035	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21321	-0-	-2115	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	17200	-0-	-3968	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	19232	-0-	-4204	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	17718	-0-	-3102	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	15100	-0-	-6414	-0-	15100	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

12	62868	X	58072	-0-	-4796	-0-	58072	2			N	-0-					-0-
01	62868	X	57503	-0-	-5365	-0-	57503	2			N	-0-					-0-
02	55832	X	51541	-0-	-4291	-0-	51541	2			N	-0-					-0-
03	60481	X	56509	-0-	-3972	-0-	56509	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	53070	-0-	-3120	-0-	53070	2			N	-0-					-0-
05	58063	X	53235	-0-	-4828	-0-	53235	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

12	62155	X	61631	-0-	-524	-0-	61631	2			N	-0-					-0-
01	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	64685	2			N	-0-					-0-
02	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	55195	2			N	-0-					-0-
03	61628	X	56971	-0-	-4657	-0-	56971	2			N	-0-					-0-
04	60150	X	58456	-0-	-1694	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
05	62155	X	60802	-0-	-1353	-0-	60802	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

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-
02	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	2343	1	15677	2	N	-0-					-0-
03	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	1546	1	16548	2	N	-0-					-0-
04	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	1701	1	16738	2	N	-0-					-0-
*05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1641	1	18142	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

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
02	6412	X	5954	-0-	-458	-0-	5886	2	68	9	N	62									292
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7705	2	78	9	N	71	173	1			2	8			188
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8658	2	78	9	N	71	1	8							258
*05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8092	2	62	9	N	56	1	8							313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	247	1	15645	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	14014	-0-	-6756	-0-	297	1	13717	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	26180	X	14176	-0-	-12004	-0-	221	1	13955	2	N	-0-					-0-
03	28985	X	20472	-0-	-8513	-0-	434	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	21715	-0-	-6335	-0-	667	1	21048	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	4843	-0-	-10843	-0-	11	1	4832	2	N	-0-					-0-

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
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
02	3920	X	2146	-0-	-1774	-0-	2112	2	34	9	N	31	1	8			306
03	4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	3204	2	43	9	N	39	167	1	2	8	176
04	4200	X	3219	-0-	-981	-0-	3165	2	54	9	N	49	2	8			223
05	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2889	2	32	9	N	29	1	8			251

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
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
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4347	2	144	9	N	131	3	8			464
03	4588	X	3458	-0-	-1130	-0-	3361	2	97	9	N	88	342	1	1	8	209
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4860	2	145	9	N	132	2	8			339
*05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5395	2	114	9	N	104	3	8			440

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
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-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	2067	1	13830	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	8055	-0-	-8902	-0-	688	1	7367	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	8053	-0-	-8357	-0-	743	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8629	-0-	-8328	-0-	716	1	7913	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	316	-0-	-5174	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	2932	-0-	-2741	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-

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
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
02	7448	X	5183	-0-	-2265	-0-	5142	2	41	9	N	37	6	8			251
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7017	2	90	9	N	82	173	1	10	8	150
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8599	2	69	9	N	63	9	8			204
05	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	6417	2	39	9	N	35	7	8			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
02	12712	X	10842	-0-	-1870	-0-	711	1	10131	2	Y	-0-					5
03	13950	X	11587	-0-	-2363	-0-	702	1	10885	2	Y	-0-					5
04	13470	X	11059	-0-	-2411	-0-	556	1	10503	2	Y	-0-					5
05	12834	X	11649	-0-	-1185	-0-	580	1	11069	2	Y	-0-					5

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
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
02	11648	X	7588	-0-	-4060	-0-	501	1	7046	2	Y	37					105
							41	9									
03	11284	X	8636	-0-	-2648	-0-	687	1	7937	2	Y	11	38	1			78
							12	9									
04	10920	X	8676	-0-	-2244	-0-	717	1	7959	2	Y	-0-	39	1			39
05	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	771	1	8728	2	Y	-0-					39

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
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	692	1	8647	2	N	140	183	1			162
							154	9									
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	2	N	177	175	1			164
							195	9									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	469	1	5391	2	N	83					247
							91	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	485	1	5577	2	N	111	164	1			194
							122	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	500	1	5752	2	N	143	172	1			165
							157	9									
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	505	1	5806	2	N	126	179	1			112
							139	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10886	2	41	9	N	37					182
03	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10643	2	44	9	N	40	87	1	1	8	134
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9665	2	24	9	N	22	1	8			155
*05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9314	2	40	9	N	36	1	8			190

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					125
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7975	2	24	9	N	22	87	1			60
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7266	2	14	9	N	13					73
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7257	2	19	9	N	17					90

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	2613	1	17485	2	N	-0-					-0-
03	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1824	1	19525	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	20033	-0-	-127	-0-	1848	1	18185	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20768	-0-	-64	-0-	1723	1	19045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14448	X	13267	-0-	-1181	-0-	812	1	12455	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	14039	-0-	-2391	-0-	759	1	13280	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	13043	-0-	-2857	-0-	832	1	12211	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	13695	-0-	-2735	-0-	870	1	12825	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11256	X	9227	-0-	-2029	-0-	1200	1	8027	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10634	-0-	-836	-0-	909	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	1065	1	10475	2	N	-0-					-0-
*05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1044	1	11543	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11256	X	10444	-0-	-812	-0-	317	1	10127	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11868	-0-	-594	-0-	359	1	11509	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	308	1	10434	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	10920	-0-	-1449	-0-	305	1	10615	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2602	2	111	9	N	101	179	1	1	8	202
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2961	2	277	9	N	252	170	1	2	8	282
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3776	2	171	9	N	155	357	1	7	8	73
05	1395	X	1358	-0-	-37	-0-	1326	2	32	9	N	29					102

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
12	41478	X	37121	-0-	-4357	-0-	37121	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	35501	-0-	-4520	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31784	-0-	-3832	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33659	-0-	-5029	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	32746	-0-	-3164	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	31871	-0-	-5236	-0-	31871	2			N	-0-					-0-

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
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					-0-
01	23963	X	807	-0-	-23156	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	141	-0-	-20887	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-

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
12	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29218	-0-	-1720	-0-	29218	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25843	-0-	-2101	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
03	30938	X	27215	-0-	-3723	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	25415	-0-	-3595	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	26274	-0-	-3703	-0-	26274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8456	X	3171	-0-	-5285	-0-	210	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	10943	X	4506	-0-	-6437	-0-	359	1	4147	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	3182	-0-	-7408	-0-	263	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	10943	X	4494	-0-	-6449	-0-	365	1	4129	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	8120	X	5398	-0-	-2722	-0-	358	1	5040	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	552	1	6381	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	493	1	5472	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	409	1	4634	2	Y	-0-					-0-

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
12	47368	X	42025	-0-	-5343	-0-	42025	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	40755	-0-	-5156	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	35705	-0-	-5175	-0-	35705	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	38231	-0-	-6440	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	35346	-0-	-5334	-0-	35346	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	34735	-0-	-7301	-0-	34735	2			N	-0-					-0-

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
12	54126	X	46551	-0-	-7575	-0-	46551	2			N	-0-					-0-
01	52545	X	45540	-0-	-7005	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46480	X	40019	-0-	-6461	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
03	50468	X	43434	-0-	-7034	-0-	43434	2			N	-0-					-0-
04	45060	X	42318	-0-	-2742	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	43051	-0-	-3511	-0-	43051	2			N	-0-					-0-

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
12	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2			N	-0-					-0-
01	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	35965	2			N	-0-					-0-
02	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-
03	37727	X	33516	-0-	-4211	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	30953	-0-	-5557	-0-	30953	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	30162	-0-	-7565	-0-	30162	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	44772	X	41199	-0-	-3573	-0-	778	1	40421	2	N	-0-					-0-
03	49569	X	45767	-0-	-3802	-0-	666	1	45101	2	N	-0-					-0-
04	45870	X	37385	-0-	-8485	-0-	375	1	37010	2	N	-0-					-0-
05	47399	X	37316	-0-	-10083	-0-	379	1	36937	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	39256	X	23608	-0-	-15648	-0-	446	1	23162	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	21173	-0-	-19933	-0-	308	1	20865	2	N	-0-					-0-
04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	448	1	44154	2	N	-0-					-0-
*05	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	444	1	43313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66805	X	60360	-0-	-6445	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	64852	X	57559	-0-	-7293	-0-	57559	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	50492	-0-	-8084	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
03	64604	X	56702	-0-	-7902	-0-	56702	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	53835	-0-	-4575	-0-	53835	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	51880	-0-	-8477	-0-	51880	2			N	-0-					-0-

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
12	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	761	1 6 9	9508	2	Y	5	2	1	2	8	2
01	10385	X	9757	-0-	-628	-0-	723	1 3 9	9031	2	Y	3	4	1			1
02	9688	X	7855	-0-	-1833	-0-	880	1 2 9	6973	2	Y	2					3
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1485	1 2 9	10070	2	Y	2	2	1	1	8	2
04	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	3728	1 6 9	10164	2	Y	5	2	1	3	8	2
*05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	2085	1 2 9	12108	2	Y	2	2	1			2

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8570	2	139	9	N	126	2	8			491
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9319	2	140	9	N	127	338	1	1	8	279
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10002	2	23	9	N	21	1	8			299
05	9641	X	9573	-0-	-68	-0-	9481	2	92	9	N	84	165	1			218

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6843	2	58	9	N	53	2	8			281
03	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6027	2	42	9	N	38	170	1	2	8	147
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7622	2	50	9	N	45	3	8			189
05	7626	X	7376	-0-	-250	-0-	7318	2	58	9	N	53	3	8			239

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11312	X	10315	-0-	-997	-0-	10287	2	28	9	N	25					200
03	12524	X	11016	-0-	-1508	-0-	10896	2	120	9	N	109	167	1			142
04	11820	X	8549	-0-	-3271	-0-	8521	2	28	9	N	25					167
05	11904	X	5833	-0-	-6071	-0-	5822	2	11	9	N	10					177

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11084	2	91	9	N	83	2	8			738
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12098	2	52	9	N	47	523	1	1	8	261
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14266	2	182	9	N	165	2	8			424
*05	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	15931	2	127	9	N	115					539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25452	X	7092	-0-	-18360	-0-	922	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	24614	X	4102	-0-	-20512	-0-	350	1	3752	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	4713	-0-	-16287	-0-	435	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	5927	-0-	-15773	-0-	492	1	5435	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	18676	X	15889	-0-	-2787	-0-	2066	1	13823	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	18200	-0-	-2477	-0-	1555	1	16645	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	17594	-0-	-2326	-0-	1623	1	15971	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17872	-0-	-976	-0-	1482	1	16390	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5348	X	4749	-0-	-599	-0-	151	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	188	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4409	-0-	-1321	-0-	156	1	4252	2	N	1					1
							1	9									
05	5890	X	4544	-0-	-1346	-0-	150	1	4393	2	N	1					2
							1	9									

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
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
02	11704	X	9878	-0-	-1826	-0-	647	1	9231	2	Y	-0-					5
03	12555	X	7722	-0-	-4833	-0-	468	1	7254	2	Y	-0-					5
04	12150	X	5344	-0-	-6806	-0-	269	1	5075	2	Y	-0-					5
05	12090	X	4078	-0-	-8012	-0-	203	1	3875	2	Y	-0-					5

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
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
02	5572	X	1993	-0-	-3579	-0-	129	1	1823	2	Y	37					113
							41	9									
03	6169	X	2476	-0-	-3693	-0-	196	1	2268	2	Y	11	41	1			83
							12	9									
04	5760	X	2998	-0-	-2762	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-	41	1			42
05	5518	X	3312	-0-	-2206	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6328	X	5669	-0-	-659	-0-	181	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	210	1	5864	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5430	-0-	-510	-0-	193	1	5236	2	N	1					1
							1	9									
05	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	197	1	5766	2	N	2					3
							2	9									

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
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-
02	5824	X	1002	-0-	-4822	-0-	39	1	963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	91	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	187	1	5964	2	N	1					1
							1	9									
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3204	2	N	-0-					1

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
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-
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	730	1	11189	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	719	1	12580	2	N	-0-					-0-
04	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	820	1	12036	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	765	1	11282	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13664	X	1613	-0-	-12051	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	688	-0-	-14440	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	1128	-0-	-13512	-0-	72	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15848	X	8483	-0-	-7365	-0-	563	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	5399	-0-	-11062	-0-	430	1	4969	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	1596	-0-	-11304	-0-	132	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	13082	X	7762	-0-	-5320	-0-	630	1	7132	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	265	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	252	1	6859	2	N	1					1
							1	9									
05	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	242	1	7090	2	N	2					3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12964	X	12338	-0-	-626	-0-	1363	1	10806	2	Y	154					226
							169	9									
03	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	1847	1	12521	2	Y	148	186	1			188
							163	9									
04	13890	X	4624	-0-	-9266	-0-	1200	1	3273	2	Y	137	178	1			147
							151	9									
05	14229	X	2203	-0-	-12026	-0-	293	1	1704	2	Y	187	180	1			154
							206	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

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									
02	7924	X	5601	-0-	-2323	-0-	627	1	4973	2	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	4475	-0-	-4298	-0-	575	1	3899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	1	1	1			1
05	8060	X	5148	-0-	-2912	-0-	756	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

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-
02	8792	X	3866	-0-	-4926	-0-	117	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	5668	-0-	-1803	-0-	171	1	5497	2	Y	-0-					-0-
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	242	1	8195	2	Y	-0-					-0-
*05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	230	1	8013	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

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									
02	T. A.		15254	-0-	15254	44837	1217	1	13991	2	N	42					134
							46	9									
03	57595	X	12758	-0-	-44837	-0-	1018	1	11704	2	N	33	2	8			165
							36	9									
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	837	1	9623	2	N	43	6	8			202
							47	9									
*05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	834	1	9591	2	N	12					214
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4060	X	1914	-0-	-2146	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	133	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	158	1	5019	2	N	1					1
							1	9									
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	81	1	2230	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

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-
02	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	889	1	12480	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	15438	-0-	-558	-0-	1931	1	13507	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	12934	-0-	-2546	-0-	1513	1	11421	2	Y	-0-					-0-
05	15996	X	14590	-0-	-1406	-0-	2028	1	12562	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	1622	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	1622	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-					-0-
04	1628	X	4	-0-	-1624	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

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-
02	8960	X	6398	-0-	-2562	-0-	425	1	5973	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7852	-0-	-1510	-0-	982	1	6870	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7888	-0-	-1172	-0-	923	1	6965	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	1253	1	7766	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

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-
02	5992	X	3926	-0-	-2066	-0-	154	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3445	-0-	-2662	-0-	110	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4139	-0-	-1381	-0-	126	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	168	1	4621	2	N	1					1
							1	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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-
02	6328	X	6021	-0-	-307	-0-	237	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	196	1	5956	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6075	-0-	-345	-0-	185	1	5889	2	N	1					1
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	206	1	5663	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7336	X	5671	-0-	-1665	-0-	223	1	5448	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	194	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5986	-0-	-464	-0-	182	1	5803	2	N	1					1
							1	9									
05	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					1

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
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-
02	29288	X	26906	-0-	-2382	-0-	191	1	26715	2	N	-0-					-0-
03	30597	X	29748	-0-	-849	-0-	563	1	29185	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27919	-0-	-1691	-0-	844	1	27075	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	28682	-0-	-1915	-0-	1099	1	27583	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6216	X	4290	-0-	-1926	-0-	156	1	4134	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	3825	-0-	-3057	-0-	116	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	3705	-0-	-2955	-0-	106	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	176	1	6145	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	14280	X	13460	-0-	-820	-0-	490	1	12970	2	Y	-0-					-0-
03	15810	X	15042	-0-	-768	-0-	455	1	14587	2	Y	-0-					-0-
04	15210	X	12786	-0-	-2424	-0-	367	1	12419	2	Y	-0-					-0-
05	14911	X	14371	-0-	-540	-0-	401	1	13970	2	Y	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7715	2	47	9	N	43	3	8			421
03	7657	X	7151	-0-	-506	-0-	7118	2	33	9	N	30	167	1	1	8	283
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14415	2	33	9	N	30	2	8			311
*05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13561	2	66	9	N	60	169	1	3	8	199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	204	1	6188	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	180	1	5740	2	N	1					1
							1	9									
05	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	207	1	5688	2	N	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10164	X	7783	-0-	-2381	-0-	516	1	7267	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	7751	-0-	-3378	-0-	618	1	7133	2	Y	-0-					-0-
04	10770	X	6700	-0-	-4070	-0-	554	1	6146	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7617	-0-	-2179	-0-	618	1	6999	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9772	X	4323	-0-	-5449	-0-	287	1	4036	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	5934	-0-	-4885	-0-	473	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	10470	X	5446	-0-	-5024	-0-	450	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	5794	-0-	-5025	-0-	470	1	5324	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16156	X	10555	-0-	-5601	-0-	700	1	9855	2	Y	-0-					-0-
03	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1061	1	12253	2	Y	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1055	1	11714	2	Y	-0-					-0-
*05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	1092	1	12365	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1764	X	918	-0-	-846	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1178	-0-	-1736	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1417	-0-	-1403	-0-	117	1	1300	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1982	-0-	-932	-0-	161	1	1821	2	Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7616	X	6662	-0-	-954	-0-	202	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	523	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	420	1	6103	2	N	-0-					-0-
*05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	540	1	8236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8708	X	7272	-0-	-1436	-0-	221	1	7051	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	483	1	7305	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7519	-0-	-941	-0-	484	1	7035	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	6033	-0-	-2709	-0-	371	1	5662	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	142	1	19892	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21080	-0-	-527	-0-	399	1	20681	2	N	-0-			-0-
04	20910	X	20187	-0-	-723	-0-	610	1	19577	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	17693	-0-	-4503	-0-	678	1	17015	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	60	1	8383	2	N	-0-			-0-
03	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	258	1	13404	2	N	-0-			-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	375	1	12018	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	3341	-0-	-6021	-0-	128	1	3213	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	22120	X	9639	-0-	-12481	-0-	150	1	9489	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	5207	-0-	-19097	-0-	110	1	5097	2	N	-0-			-0-
04	19740	X	1712	-0-	-18028	-0-	53	1	1659	2	N	-0-			-0-
*05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	48	1	21279	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	44744	X	39558	-0-	-5186	-0-	659	1	38899	2	N	-0-			-0-
03	49104	X	42348	-0-	-6756	-0-	1656	1	40692	2	N	-0-			-0-
04	45000	X	40469	-0-	-4531	-0-	1059	1	39410	2	N	-0-			-0-
05	46500	X	39566	-0-	-6934	-0-	639	1	38927	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	43960	X	38517	-0-	-5443	-0-	642	1	37875	2	N	-0-			-0-
03	48670	X	41557	-0-	-7113	-0-	1625	1	39932	2	N	-0-			-0-
04	43650	X	39909	-0-	-3741	-0-	1045	1	38864	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	40579	-0-	-4526	-0-	656	1	39923	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	283	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	6529	-0-	-5003	-0-	197	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	8089	-0-	-3071	-0-	232	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	5958	-0-	-4675	-0-	166	1	5792	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

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
02	9492	X	8680	-0-	-812	-0-	8627	2	53	9	N	48	1	8			219
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11533	2	135	9	N	123	170	1			172
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11904	2	62	9	N	56	1	8			227
*05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11701	2	61	9	N	55					282

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

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-
02	41412	X	37788	-0-	-3624	-0-	630	1	37158	2	N	-0-					-0-
03	45446	X	40856	-0-	-4590	-0-	1598	1	39258	2	N	-0-					-0-
04	42900	X	38474	-0-	-4426	-0-	1007	1	37467	2	N	-0-					-0-
05	44330	X	38531	-0-	-5799	-0-	623	1	37908	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

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
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7002	2	184	9	N	167					402
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7568	2	180	9	N	164	348	1			218
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7163	2	160	9	N	145	171	1	1	8	191
*05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7151	2	177	9	N	161					352

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

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									
02	19628	X	18555	-0-	-1073	-0-	562	1	17975	2	N	16	161	1			23
							18	9									
03	21731	X	19098	-0-	-2633	-0-	576	1	18491	2	N	28					51
							31	9									
04	21030	X	17047	-0-	-3983	-0-	489	1	16549	2	N	8					59
							9	9									
05	20925	X	19457	-0-	-1468	-0-	542	1	18905	2	N	9	1	8			67
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8008	X	7833	-0-	-175	-0-	308	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7780	-0-	-1334	-0-	248	1	7532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7678	-0-	-1832	-0-	234	1	7443	2	N	1					1
							1	9									
05	9827	X	8233	-0-	-1594	-0-	289	1	7944	2	N	-0-					1

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6496	X	5114	-0-	-1382	-0-	5106	2	8	9	N	7	169	1			144
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7524	2	193	9	N	175	175	1	2	8	142
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10944	2	91	9	N	83	3	8			222
*05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10639	2	81	9	N	74	2	8			294

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14418	2	50	9	N	45	2	8			211
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15629	2	87	9	N	79	1	8			289
04	15390	X	6204	-0-	-9186	-0-	6202	2	2	9	N	2	176	1	1	8	114
05	16027	X	8351	-0-	-7676	-0-	8338	2	13	9	N	12	1	8			125

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	7443	2			N	-0-	170	1			204
01	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	6993	2	50	9	N	45	2	8			247
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10254	2	1	9	N	1	1	8			247
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8309	2	84	9	N	76	255	1			68
04	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10687	2	66	9	N	60	1	8			127
*05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10667	2	44	9	N	40					167

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50809	X	32501	-0-	-18308	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	24509	-0-	-22890	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
02	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
03	46690	X	46690	-0-	-0-	-0-	46690	2			N	-0-					-0-
04	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
05	46562	X	45323	-0-	-1239	-0-	45323	2			N	-0-					-0-

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
12	43307	X	37162	-0-	-6145	-0-	37162	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	34882	-0-	-8425	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	31956	-0-	-7160	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	34571	-0-	-8705	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	32242	-0-	-5228	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	32258	-0-	-4911	-0-	32258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50995	X	47068	-0-	-3927	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
01	49941	X	43282	-0-	-6659	-0-	43282	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	36759	-0-	-7901	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	40462	-0-	-8983	-0-	40462	2			N	-0-					-0-
04	45540	X	38869	-0-	-6671	-0-	38869	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	37214	-0-	-9844	-0-	37214	2			N	-0-					-0-

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
12	24893	X	23380	-0-	-1513	-0-	711 12	1 9	22657	2	N	11					113
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676 18	1 9	21800	2	N	16					129
02	21784	X	20423	-0-	-1361	-0-	783 10	1 9	19630	2	N	9					138
03	23777	X	21819	-0-	-1958	-0-	965 9	1 9	20845	2	N	8					146
04	23010	X	20407	-0-	-2603	-0-	883 10	1 9	19514	2	N	9	4	8			151
05	23374	X	21357	-0-	-2017	-0-	902 13	1 9	20442	2	N	12	44	1	1	8	118

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
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-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	427	1	10699	2	N	-0-					-0-
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	610	1	13166	2	N	-0-					-0-
04	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	573	1	12662	2	N	-0-					-0-
*05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	565	1	12808	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8344	X	6639	-0-	-1705	-0-	525	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7542	-0-	-1262	-0-	596	1	6946	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5819	-0-	-2251	-0-	453	1	5366	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	40936	X	37713	-0-	-3223	-0-	628	1	37085	2	N	-0-					-0-
03	43803	X	40814	-0-	-2989	-0-	1596	1	39218	2	N	-0-					-0-
04	42390	X	38671	-0-	-3719	-0-	1012	1	37659	2	N	-0-					-0-
05	43803	X	38040	-0-	-5763	-0-	615	1	37425	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8792	X	7885	-0-	-907	-0-	624	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	675	1	7859	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8007	-0-	-933	-0-	622	1	7385	2	N	-0-					-0-
*05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	834	1	9103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7952	X	7473	-0-	-479	-0-	591	1	6882	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	668	1	7778	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	631	1	7480	2	N	-0-					-0-
*05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	728	1	7952	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3556	X	2859	-0-	-697	-0-	190	1	2669	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1166	-0-	-2771	-0-	146	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1594	-0-	-3056	-0-	187	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	594	1	3682	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	9380	X	6742	-0-	-2638	-0-	448	1	6294	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7731	-0-	-1228	-0-	967	1	6764	2	Y	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1087	1	8199	2	Y	-0-					-0-
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1253	1	7765	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
02	12320	X	8848	-0-	-3472	-0-	589	1	8259	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	10584	-0-	-1785	-0-	1324	1	9260	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	8019	-0-	-1941	-0-	938	1	7081	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	1324	1	8206	2	Y	-0-					-0-

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
12	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	175 7	1 9	9454	2	Y	6					40
01	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	166 12	1 9	8350	2	Y	11	29	1			22
02	9828	X	8406	-0-	-1422	-0-	155 15	1 9	8236	2	Y	14					36
03	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	194 8	1 9	9353	2	Y	7	28	1			15
04	9540	X	8865	-0-	-675	-0-	193 8	1 9	8664	2	Y	7					22
05	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	202 6	1 9	8839	2	Y	5					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11508	X	9335	-0-	-2173	-0-	173	1	9154	2	Y	7					18
							8	9									
03	12028	X	10273	-0-	-1755	-0-	208	1	10061	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	10740	X	9729	-0-	-1011	-0-	211	1	9515	2	Y	3					11
							3	9									
05	10881	X	9794	-0-	-1087	-0-	219	1	9572	2	Y	3					14
							3	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
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									
02	13048	X	11943	-0-	-1105	-0-	221	1	11714	2	Y	7					18
							8	9									
03	14446	X	13021	-0-	-1425	-0-	264	1	12753	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
04	13470	X	11843	-0-	-1627	-0-	257	1	11583	2	Y	3					11
							3	9									
05	13237	X	12106	-0-	-1131	-0-	270	1	11833	2	Y	3					14
							3	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
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									
02	11256	X	8338	-0-	-2918	-0-	154	1	8169	2	Y	14					36
							15	9									
03	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	196	1	9475	2	Y	7	28	1			15
							8	9									
04	11040	X	8668	-0-	-2372	-0-	188	1	8472	2	Y	7					22
							8	9									
05	10571	X	8347	-0-	-2224	-0-	186	1	8155	2	Y	5					27
							6	9									

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
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-
02	7868	X	7300	-0-	-568	-0-	222	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8723	-0-	-236	-0-	573	1	8150	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	561	1	7598	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8251	-0-	-1173	-0-	527	1	7724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	214	1	6487	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	258	1	7208	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	247	1	6707	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	240	1	7034	2	N	11	14	1			8
							12	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9576	X	8896	-0-	-680	-0-	283	1	8591	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	10571	X	9667	-0-	-904	-0-	334	1	9311	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	329	1	8953	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	10075	X	9433	-0-	-642	-0-	311	1	9109	2	N	12	14	1			9
							13	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9296	X	8332	-0-	-964	-0-	265	1	8044	2	N	21	29	1			14
							23	9									
03	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	320	1	8941	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	306	1	8331	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	304	1	8907	2	N	11	14	1			8
							12	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17920	X	17010	-0-	-910	-0-	16982	2	28	9	N	25					172
03	19282	X	18750	-0-	-532	-0-	18647	2	103	9	N	94					266
04	18660	X	17997	-0-	-663	-0-	17828	2	169	9	N	154	351	1			69
05	19282	X	18199	-0-	-1083	-0-	18071	2	128	9	N	116					185

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
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									
02	13524	X	11410	-0-	-2114	-0-	1378	1	10013	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	1295	1	12922	2	Y	25	18	1			24
							28	9									
04	13650	X	13448	-0-	-202	-0-	1150	1	12276	2	Y	20	36	1			8
							22	9									
05	14105	X	10595	-0-	-3510	-0-	1135	1	9447	2	Y	12					20
							13	9									

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
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
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9089	2	56	9	N	51	1	8			284
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10746	2	35	9	N	32	170	1	2	8	144
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10546	2	42	9	N	38	2	8			180
*05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10489	2	14	9	N	13	1	8			192

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
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-
02	8484	X	7424	-0-	-1060	-0-	414	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	336	1	6709	2	N	-0-					-0-
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	582	1	10300	2	N	-0-					-0-
*05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	571	1	10441	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7952	X	7576	-0-	-376	-0-	298	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	343	1	10413	2	N	-0-					-0-
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	327	1	10409	2	N	1					1
							1	9									
05	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	296	1	8128	2	N	-0-					1

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
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-
02	15512	X	12134	-0-	-3378	-0-	1468	1	10666	2	Y	-0-					-0-
03	15004	X	12680	-0-	-2324	-0-	1155	1	11525	2	Y	-0-					-0-
04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1336	1	14272	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	12242	-0-	-1181	-0-	1313	1	10929	2	Y	-0-					-0-

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
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	174	1			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
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
02	17052	X	13606	-0-	-3446	-0-	13551	2	55	9	N	50	176	1			114
03	18352	X	17214	-0-	-1138	-0-	17177	2	37	9	N	34	1	8			147
04	17460	X	15962	-0-	-1498	-0-	15907	2	55	9	N	50					197
05	17670	X	16421	-0-	-1249	-0-	16374	2	47	9	N	43	1	8			239

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
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
02	18172	X	16311	-0-	-1861	-0-	16204	2	107	9	N	97	180	1			638
03	18693	X	17369	-0-	-1324	-0-	17292	2	77	9	N	70	523	1			185
04	17850	X	16797	-0-	-1053	-0-	16664	2	133	9	N	121					306
05	18445	X	16982	-0-	-1463	-0-	16876	2	106	9	N	96					402

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
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-
02	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	1395	1	16042	2	Y	-0-					-0-
03	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	2359	1	22648	2	Y	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	1080	1	10664	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	8341	-0-	-3997	-0-	667	1	7674	2	Y	-0-					-0-

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
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
02	8260	X	7845	-0-	-415	-0-	7773	2	72	9	N	65	8	8			204
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9237	2	152	9	N	138	10	8			332
04	8850	X	8792	-0-	-58	-0-	8684	2	108	9	N	98	14	8			416
05	8680	X	8254	-0-	-426	-0-	8179	2	75	9	N	68	168	1	15	8	301

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
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-
02	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	875	1	14811	2	N	-0-					-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	897	1	17914	2	N	-0-					-0-
04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	861	1	15226	2	N	-0-					-0-
*05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	763	1	13942	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	621	1	7144	2	Y	103					155
							113	9									
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	534	1	5129	2	Y	174	199	1			130
							191	9									
04	6240	X	4571	-0-	-1669	-0-	406	1	4008	2	Y	143	193	1			80
							157	9									
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	381	1	4385	2	Y	158	151	1			87
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10892	X	8636	-0-	-2256	-0-	1123	1	7513	2	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1067	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1194	1	11744	2	N	-0-					-0-
*05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	1243	1	13746	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	3993	2	31	9	N	28	3	8			224
03	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	4771	2	4	9	N	4	171	1	2	8	55
04	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4457	2	28	9	N	25	3	8			77
05	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	4481	2	24	9	N	22	2	8			97

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5768	X	4688	-0-	-1080	-0-	4645	2	43	9	N	39	11	8			131
03	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5288	2	47	9	N	43	80	1	9	8	85
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5566	2	86	9	N	78	15	8			148
*05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6362	2	48	9	N	44	9	8			183

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11928	X	9734	-0-	-2194	-0-	9660	2	74	9	N	67					313
03	12400	X	5172	-0-	-7228	-0-	5076	2	96	9	N	87	168	1			232
04	11670	X	1478	-0-	-10192	-0-	1448	2	30	9	N	27					259
05	11842	X	2758	-0-	-9084	-0-	2693	2	65	9	N	59	2	8			316

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8372	X	8258	-0-	-114	-0-	263	1	7973	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	9269	X	7771	-0-	-1498	-0-	268	1	7481	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	8640	X	6816	-0-	-1824	-0-	242	1	6568	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	244	1	7143	2	N	11	14	1			8
							12	9									

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
12	12307	X	10159	-0-	-2148	-0-	738	1	9232	2	Y	172	165	1			238
							189	9									
01	12307	X	11097	-0-	-1210	-0-	812	1	10153	2	Y	120	181	1			177
							132	9									
02	9996	X	9656	-0-	-340	-0-	1144	1	8314	2	Y	180	181	1			176
							198	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	952	1	9498	2	Y	247	182	1			241
							272	9									
04	10740	X	8632	-0-	-2108	-0-	721	1	7695	2	Y	196	357	1			80
							216	9									
*05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1468	1	12216	2	Y	123					203
							135	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

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-
02	14056	X	11398	-0-	-2658	-0-	902	1	10496	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	11830	-0-	-3019	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11722	-0-	-2078	-0-	911	1	10811	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12033	-0-	-2010	-0-	1010	1	11023	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

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-
02	13608	X	12799	-0-	-809	-0-	1013	1	11786	2	N	-0-					-0-
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1204	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13834	-0-	-626	-0-	1075	1	12759	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14251	-0-	-691	-0-	1197	1	13054	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

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
02	4900	X	800	-0-	-4100	-0-	558	2	242	9	N	220	5	8			289
03	5425	X	1397	-0-	-4028	-0-	1328	2	69	9	N	63	167	1	9	8	176
04	2880	X	156	-0-	-2724	-0-	65	2	91	9	N	83	13	8			246
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3001	2	156	9	N	142	175	1	10	8	203

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1483	1	18534	2	Y	36					159
							40	9									
01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1462	1	18280	2	Y	57	67	1	2	8	147
							63	9									
02	17976	X	16563	-0-	-1413	-0-	1321	1	15186	2	Y	51	132	1			66
							56	9									
03	20057	X	18512	-0-	-1545	-0-	1479	1	17008	2	Y	23	2	8			87
							25	9									
04	19410	X	17349	-0-	-2061	-0-	1382	1	15889	2	Y	71	61	1	3	8	94
							78	9									
05	20057	X	18620	-0-	-1437	-0-	1486	1	17087	2	Y	43	2	8			135
							47	9									

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
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-
02	11480	X	9214	-0-	-2266	-0-	1115	1	8099	2	Y	-0-					-0-
03	12710	X	12256	-0-	-454	-0-	1116	1	11140	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	11266	-0-	-1424	-0-	965	1	10301	2	Y	-0-					-0-
*05	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	1640	1	13651	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7336	X	6527	-0-	-809	-0-	517	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6982	-0-	-985	-0-	552	1	6430	2	N	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6897	2	N	-0-					-0-
*05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	641	1	7005	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8568	X	8141	-0-	-427	-0-	644	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	698	1	8131	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8852	-0-	-118	-0-	688	1	8164	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	764	1	8335	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	W	14281	-0-	14281	14281	561	1	13720	2	N	-0-					-0-
03	0	W	18025	-0-	18025	32306	574	1	17451	2	N	-0-					-0-
04	49788	X	17482	-0-	-32306	-0-	533	1	16947	2	N	2					2
							2	9									
05	18445	X	18092	-0-	-353	-0-	636	1	17456	2	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	342	1	8358	2	N	-0-					-0-
03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	263	1	7987	2	N	-0-					-0-
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	262	1	8346	2	N	1					1
							1	9									
*05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	365	1	10017	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8568	X	8137	-0-	-431	-0-	541	1	7596	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	8438	-0-	-1544	-0-	1055	1	7383	2	Y	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1161	1	8758	2	Y	-0-					-0-
*05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1413	1	8755	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

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-
02	15512	X	11689	-0-	-3823	-0-	1520	1	10169	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	9836	-0-	-5478	-0-	840	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	9561	-0-	-3669	-0-	882	1	8679	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12939	-0-	-732	-0-	1073	1	11866	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

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-
02	5768	X	4219	-0-	-1549	-0-	334	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4193	-0-	-1542	-0-	332	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	1679	-0-	-3751	-0-	131	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	2307	-0-	-2839	-0-	194	1	2113	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

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-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	121	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1996	-0-	-2282	-0-	250	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	500	1	3773	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	422	1	2611	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

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-
02	13524	X	9289	-0-	-4235	-0-	518	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	5790	-0-	-9183	-0-	276	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6973	-0-	-2747	-0-	373	1	6600	2	N	-0-					-0-
*05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	611	1	11159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12448	2	55	9	N	50	183	1			90
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13296	2	36	9	N	33					123
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	12276	2	125	9	N	114	180	1	2	8	55
05	12865	X	11354	-0-	-1511	-0-	11262	2	92	9	N	84	1	8			138

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		204	-0-	204	204	8	1	196	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	463	8	1	251	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					-0-
*05	463	X	-0-	-0-	-463	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

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
02	6300	X	3957	-0-	-2343	-0-	3852	2	105	9	N	95	3	8			476
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8313	2	238	9	N	216	511	1	2	8	179
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11721	2	217	9	N	197	171	1	3	8	202
*05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	11859	2	217	9	N	197	1	8			398

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

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-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

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-
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	318	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	273	1	8299	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	151	1	4811	2	N	1					1
							1	9									
*05	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	8268	2	N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

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-
02	1960	X	441	-0-	-1519	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	445	-0-	-1205	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	19320	X	17211	-0-	-2109	-0-	17141	2	70	9	N	64					122
03	20739	X	17265	-0-	-3474	-0-	17204	2	61	9	N	55					177
04	20070	X	16614	-0-	-3456	-0-	16614	2			N	-0-					177
05	20739	X	17971	-0-	-2768	-0-	17929	2	42	9	N	38					215

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	14966	-0-	14966	14966	14930	2	36	9	N	33					205
03	0	W	16472	-0-	16472	31438	16427	2	45	9	N	41	158	1	1	8	87
04	0	W	15815	-0-	15815	47253	15764	2	51	9	N	46					133
05	0	W	16125	-0-	16125	63378	16092	2	33	9	N	30					163

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
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-
02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1023	1	14375	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	18658	-0-	18658	18658	2335	1	16323	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	17747	-0-	17747	36405	2076	1	15671	2	Y	-0-					-0-
*05	55098	X	18693	-0-	-36405	-0-	2597	1	16096	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	11172	X	8692	-0-	-2480	-0-	342	1	8350	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	346	1	10509	2	N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	343	1	10919	2	N	1					1
							1	9									
*05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	406	1	11146	2	N	-0-					1

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
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-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	448	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	410	1	12444	2	N	-0-					-0-
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	362	1	11510	2	N	1					1
							1	9									
*05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	416	1	11431	2	N	-0-					1

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
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-
02	14140	X	11378	-0-	-2762	-0-	447	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12338	-0-	-2449	-0-	393	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13401	-0-	-69	-0-	408	1	12992	2	N	1					1
							1	9									
05	13702	X	13441	-0-	-261	-0-	472	1	12968	2	N	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8008	X	6380	-0-	-1628	-0-	202	1	6144	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	6358	-0-	-2043	-0-	218	1	6097	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	7110	X	6146	-0-	-964	-0-	217	1	5890	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	7347	X	6130	-0-	-1217	-0-	201	1	5882	2	N	43					59
							47	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	7588	X	7013	-0-	-575	-0-	223	1	6756	2	N	31					72
							34	9									
03	8401	X	8335	-0-	-66	-0-	287	1	8005	2	N	39	64	1			47
							43	9									
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	279	1	7582	2	N	35	66	1			16
							39	9									
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	271	1	7931	2	N	44					60
							48	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6804	X	1518	-0-	-5286	-0-	217	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	869	-0-	-4951	-0-	53	1	816	2	N	-0-					-0-
*05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1653	1	7575	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	272	1	4298	2	Y	-0-					24
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	302	1	4537	2	Y	56	22	1			58
							62	9									
04	7110	X	5208	-0-	-1902	-0-	327	1	4858	2	Y	21	39	1			40
							23	9									
05	7347	X	3162	-0-	-4185	-0-	197	1	2879	2	Y	78	39	1			79
							86	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	9184	X	6579	-0-	-2605	-0-	942	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8950	-0-	-1218	-0-	464	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	629	1	9692	2	N	-0-					-0-
*05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1890	1	8660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	8708	X	7123	-0-	-1585	-0-	227	1	6892	2	N	4					9
							4	9									
03	9641	X	7521	-0-	-2120	-0-	260	1	7252	2	N	8					17
							9	9									
04	8910	X	6839	-0-	-2071	-0-	242	1	6594	2	N	3					20
							3	9									
05	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	235	1	6884	2	N	3					23
							3	9									

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
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									
02	7952	X	7327	-0-	-625	-0-	234	1	7089	2	N	4					9
							4	9									
03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	301	1	8387	2	N	8					17
							9	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	322	1	8746	2	N	3					20
							3	9									
*05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	302	1	8822	2	N	3					23
							3	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
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-
02	19236	X	16111	-0-	-3125	-0-	633	1	15478	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	16997	-0-	-2440	-0-	542	1	16455	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	16960	-0-	-1700	-0-	517	1	16441	2	N	2					2
							2	9									
05	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	602	1	16545	2	N	-0-					2

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
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-
02	20776	X	18148	-0-	-2628	-0-	713	1	17435	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	19303	-0-	-382	-0-	615	1	18688	2	N	-0-					-0-
04	19050	X	17962	-0-	-1088	-0-	547	1	17413	2	N	2					2
							2	9									
05	20088	X	15839	-0-	-4249	-0-	556	1	15283	2	N	-0-					2

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
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-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	295	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	254	1	7725	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	238	1	7561	2	N	1					1
							1	9									
05	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	286	1	7847	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
02	6104	X	4070	-0-	-2034	-0-	160	1	3910	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	238	1	7219	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	230	1	7328	2	N	1					1
							1	9									
*05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	244	1	6709	2	N	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

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									
02	7532	X	4460	-0-	-3072	-0-	294	1	4145	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	7347	X	4648	-0-	-2699	-0-	369	1	4257	2	Y	20					90
							22	9									
04	6120	X	4418	-0-	-1702	-0-	364	1	4040	2	Y	13					103
							14	9									
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	510	1	5769	2	Y	13	39	1	1	8	76
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

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									
02	6720	X	4912	-0-	-1808	-0-	324	1	4567	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	6975	X	5227	-0-	-1748	-0-	415	1	4790	2	Y	20					90
							22	9									
04	6210	X	3959	-0-	-2251	-0-	326	1	3619	2	Y	13					103
							14	9									
05	5425	X	2758	-0-	-2667	-0-	223	1	2522	2	Y	12	39	1			76
							13	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

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									
02	10836	X	8395	-0-	-2441	-0-	555	1	7819	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	9858	X	9123	-0-	-735	-0-	725	1	8376	2	Y	20					90
							22	9									
04	9180	X	8554	-0-	-626	-0-	706	1	7834	2	Y	13					103
							14	9									
05	9362	X	8895	-0-	-467	-0-	721	1	8161	2	Y	12	39	1			76
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	360	1	5063	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	470	1	5427	2	Y	20					90
							22	9									
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	449	1	4985	2	Y	13					103
							14	9									
*05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	563	1	6379	2	Y	12	39	1			76
							13	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

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
02	5040	X	2628	-0-	-2412	-0-	174	1	2454	2	Y	-0-					2
03	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	647	1	4519	2	Y	-0-					2
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	537	1	4051	2	Y	-0-					2
05	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	682	1	4226	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

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
02	5880	X	4862	-0-	-1018	-0-	324	1	4538	2	Y	-0-					2
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	874	1	6112	2	Y	-0-					2
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	754	1	5687	2	Y	-0-					2
*05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	920	1	5701	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

12	48216	X	24422	-0-	-23794	-0-	1792	1	22395	2	Y	214	133	1			112
							235	9									
01	23095	X	23040	-0-	-55	-0-	1690	1	21124	2	Y	205	199	1			118
							226	9									
02	20860	X	18027	-0-	-2833	-0-	1557	1	16363	2	Y	97	154	1			61
							107	9									
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	2					63
04	22350	X	291	-0-	-22059	-0-	26	1	241	2	Y	22	24	1			61
							24	9									
05	23095	X	2021	-0-	-21074	-0-	160	1	1844	2	Y	15	48	1			28
							17	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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									
02	11032	X	6819	-0-	-4213	-0-	217	1	6598	2	N	4					9
							4	9									
03	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	300	1	8359	2	N	8					17
							9	9									
04	8970	X	6835	-0-	-2135	-0-	242	1	6590	2	N	3					20
							3	9									
05	9269	X	7024	-0-	-2245	-0-	232	1	6790	2	N	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10052	X	7428	-0-	-2624	-0-	494	1	6934	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9609	-0-	-1520	-0-	1202	1	8407	2	Y	-0-					-0-
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1102	1	8310	2	Y	-0-					-0-
*05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1386	1	8586	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	591	1	8295	2	Y	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1250	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1174	1	8861	2	Y	-0-					-0-
*05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1537	1	9525	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	441	1	10784	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	11829	-0-	-1811	-0-	377	1	11452	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	11699	-0-	-1501	-0-	356	1	11342	2	N	1					1
							1	9									
05	13144	X	11548	-0-	-1596	-0-	406	1	11142	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6636	X	6445	-0-	-191	-0-	253	1	6192	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5540	-0-	-1311	-0-	177	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	169	1	5368	2	N	1					1
							1	9									
05	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	231	1	6335	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7896	X	2485	-0-	-5411	-0-	166	1	2319	2	Y	-0-					2
03	7533	X	4967	-0-	-2566	-0-	621	1	4346	2	Y	-0-					2
04	7290	X	7042	-0-	-248	-0-	824	1	6218	2	Y	-0-					2
*05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1077	1	6677	2	Y	-0-					2

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8549	2	76	9	N	69	175	1	2	8	270
03	7998	X	5185	-0-	-2813	-0-	5155	2	30	9	N	27	174	1			123
04	7740	X	5273	-0-	-2467	-0-	5205	2	68	9	N	62	2	8			183
*05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10959	2	172	9	N	156	2	8			337

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 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	282	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	3860	-0-	-1658	-0-	305	1	3555	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	309	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3479	-0-	-2039	-0-	292	1	3187	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

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-
02	17808	X	16962	-0-	-846	-0-	1342	1	15620	2	Y	-0-					-0-
03	19344	X	18186	-0-	-1158	-0-	1439	1	16747	2	Y	-0-					-0-
04	18600	X	17895	-0-	-705	-0-	1391	1	16504	2	Y	-0-					-0-
05	19220	X	18285	-0-	-935	-0-	1535	1	16750	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

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
02	13552	X	12488	-0-	-1064	-0-	12448	2	40	9	N	36	1	8			200
03	15004	X	13038	-0-	-1966	-0-	12985	2	53	9	N	48	3	8			245
04	14520	X	12092	-0-	-2428	-0-	12071	2	21	9	N	19	4	8			260
05	14818	X	10242	-0-	-4576	-0-	10230	2	12	9	N	11	3	8			268

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

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
02	9352	X	8588	-0-	-764	-0-	8434	2	154	9	N	140	169	1	3	8	275
03	10354	X	8788	-0-	-1566	-0-	8748	2	40	9	N	36	147	1	4	8	160
04	10020	X	8396	-0-	-1624	-0-	8351	2	45	9	N	41	4	8			197
05	10354	X	8584	-0-	-1770	-0-	8533	2	51	9	N	46	5	8			238

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

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									
02	9968	X	7256	-0-	-2712	-0-	480	1	6755	2	Y	19	39	1			70
							21	9									
03	10416	X	6918	-0-	-3498	-0-	549	1	6347	2	Y	20					90
							22	9									
04	9450	X	7338	-0-	-2112	-0-	605	1	6719	2	Y	13					103
							14	9									
05	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	653	1	7395	2	Y	12	39	1			76
							13	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

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
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13383	2	144	9	N	131	1	8			493
03	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13761	2	116	9	N	105	344	1	1	8	253
04	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13066	2	177	9	N	161	179	1	1	8	234
*05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	12964	2	136	9	N	124	2	8			356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8770	2	55	9	N	50	2	8			278
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14473	2	72	9	N	65	178	1	3	8	162
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19532	2	59	9	N	54	156	1	7	8	53
*05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19874	2	50	9	N	45	3	8			95

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47562	X	25271	-0-	-22291	-0-	1852	1	23146	2	Y	248	259	1	5	8	127
							273	9									
01	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1888	1	23597	2	Y	181	204	1			104
							199	9									
02	20804	X	20179	-0-	-625	-0-	1736	1	18246	2	Y	179	171	1			112
							197	9									
03	25265	X	2916	-0-	-22349	-0-	243	1	2670	2	Y	3					115
							3	9									
04	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	44	44	1	4	8	111
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	28	88	1			51

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54307	X	26618	-0-	-27689	-0-	1952	1	24398	2	Y	244	201	1			127
							268	9									
01	34565	X	25061	-0-	-9504	-0-	1846	1	23081	2	Y	122	179	1			70
							134	9									
02	31220	X	18589	-0-	-12631	-0-	1565	1	16452	2	Y	520	265	1			325
							572	9									
03	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	11					336
04	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	116	129	1			323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	255	1			150

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	812	1	9435	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	10110	-0-	-151	-0-	801	1	9309	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9468	-0-	-552	-0-	737	1	8731	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	9587	-0-	-1759	-0-	806	1	8781	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23408	X	23046	-0-	-362	-0-	22933	2	113	9	N	103	170	1	6	8	383
03	25854	X	25242	-0-	-612	-0-	25103	2	139	9	N	126	170	1	5	8	334
04	24420	X	24034	-0-	-386	-0-	23912	2	122	9	N	111	176	1	5	8	264
05	25513	X	23791	-0-	-1722	-0-	23679	2	112	9	N	102	171	1	7	8	188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	100	1 3 9	5380	2	N	3					20
01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1 6 9	4499	2	N	5	14	1			11
02	5572	X	5545	-0-	-27	-0-	103	1 8 9	5434	2	N	7					18
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	7074	2	N	4	14	1			8
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	5847	2	N	3					11
05	6138	X	4908	-0-	-1230	-0-	110	1 3 9	4795	2	N	3					14

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
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
02	9884	X	6356	-0-	-3528	-0-	118	1 8 9	6230	2	N	7					18
03	10788	X	6818	-0-	-3970	-0-	138	1 4 9	6676	2	N	4	14	1			8
04	10050	X	5552	-0-	-4498	-0-	121	1 3 9	5428	2	N	3					11
05	9424	X	6905	-0-	-2519	-0-	154	1 3 9	6748	2	N	3					14

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
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
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	163	1 8 9	8638	2	N	7					18
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	9165	2	N	4	14	1			8
04	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	9004	2	N	3					11
05	9765	X	8289	-0-	-1476	-0-	185	1 3 9	8101	2	N	3					14

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
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
02	8288	X	5906	-0-	-2382	-0-	109	1 8 9	5789	2	N	7					18
03	8928	X	7346	-0-	-1582	-0-	149	1 4 9	7193	2	N	4	14	1			8
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	157	1 3 9	7075	2	N	3					11
05	7719	X	5893	-0-	-1826	-0-	132	1 3 9	5758	2	N	3					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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
02	14476	X	11758	-0-	-2718	-0-	11721	2	37	9	N	34					218
03	14942	X	12324	-0-	-2618	-0-	12289	2	35	9	N	32	173	1			77
04	13890	X	11649	-0-	-2241	-0-	11618	2	31	9	N	28					105
05	13857	X	11773	-0-	-2084	-0-	11738	2	35	9	N	32					137

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
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
02	20384	X	18441	-0-	-1943	-0-	18382	2	59	9	N	54	3	8			223
03	22568	X	20228	-0-	-2340	-0-	20173	2	55	9	N	50	181	1	4	8	88
04	21840	X	18371	-0-	-3469	-0-	18330	2	41	9	N	37	3	8			122
05	20615	X	17592	-0-	-3023	-0-	17549	2	43	9	N	39	4	8			157

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
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-
02	28084	X	24388	-0-	-3696	-0-	740	1	23648	2	N	-0-					-0-
03	30411	X	26616	-0-	-3795	-0-	804	1	25812	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	24500	-0-	-3340	-0-	703	1	23797	2	N	-0-					-0-
05	28055	X	24414	-0-	-3641	-0-	681	1	23733	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	24332	X	21434	-0-	-2898	-0-	650	1	20784	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	23418	-0-	-3521	-0-	708	1	22710	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	21370	-0-	-4520	-0-	613	1	20757	2	N	-0-					-0-
05	26257	X	21591	-0-	-4666	-0-	602	1	20989	2	N	-0-					-0-

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
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	1489	-0-	-1211	-0-	91	1	1398	2	N	-0-					-0-
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	423	1	1937	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6720	X	5359	-0-	-1361	-0-	767	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6132	-0-	-843	-0-	318	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2726	-0-	-3544	-0-	166	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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									
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1149	1	13216	2	Y	142					179
							156	9									
03	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1326	1	15251	2	Y	172	197	1			154
							189	9									
04	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1235	1	14198	2	Y	144	196	1			102
							158	9									
*05	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1244	1	14310	2	Y	146	98	1			150
							161	9									

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

12	34658	X	30529	-0-	-4129	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	29833	-0-	-4422	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	26123	-0-	-3865	-0-	26123	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26344	-0-	-5741	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27923	-0-	-2287	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	27572	-0-	-2963	-0-	27572	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

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									
02	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1075	1	12366	2	Y	165					327
							182	9									
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	1190	1	13688	2	Y	209	195	1			341
							230	9									
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1185	1	13633	2	Y	218	394	1			165
							240	9									
05	14973	X	14830	-0-	-143	-0-	1169	1	13439	2	Y	202	196	1			171
							222	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

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									
02	15064	X	9543	-0-	-5521	-0-	751	1	8636	2	Y	142					179
							156	9									
03	15655	X	12766	-0-	-2889	-0-	1006	1	11571	2	Y	172	197	1			154
							189	9									
04	15150	X	11898	-0-	-3252	-0-	939	1	10799	2	Y	145	196	1	1	8	102
							160	9									
05	15655	X	10959	-0-	-4696	-0-	864	1	9934	2	Y	146	98	1			150
							161	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

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
02	17332	X	14693	-0-	-2639	-0-	14580	2	113	9	N	103	168	1	2	8	316
03	18848	X	15612	-0-	-3236	-0-	15513	2	99	9	N	90	166	1	2	8	238
04	18240	X	15614	-0-	-2626	-0-	15493	2	121	9	N	110	5	8			343
05	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18558	2	125	9	N	114	3	8			454

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	676	1	21615	2	N	-0-					-0-
03	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	743	1	23850	2	N	-0-					-0-
04	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	645	1	21852	2	N	-0-					-0-
*05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	640	1	22316	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4620	X	3341	-0-	-1279	-0-	3305	2	36	9	N	33	7	8			318
03	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3778	2	34	9	N	31	171	1	5	8	173
04	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	4528	2	34	9	N	31	9	8			195
05	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4560	2	39	9	N	35	7	8			223

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
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
02	8148	X	6044	-0-	-2104	-0-	5934	2	110	9	N	100	165	1	5	8	339
03	8773	X	7445	-0-	-1328	-0-	7282	2	163	9	N	148	178	1	6	8	303
04	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	7160	2	127	9	N	115	163	1	13	8	242
*05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8766	2	161	9	N	146	10	8			378

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12320	X	10136	-0-	-2184	-0-	243	1	9893	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	252	1	11063	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10678	-0-	-572	-0-	207	1	10471	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	212	1	10511	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11816	X	11278	-0-	-538	-0-	270	1	11008	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12451	-0-	-1065	-0-	277	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12314	-0-	-766	-0-	238	1	12076	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12406	-0-	-1110	-0-	245	1	12161	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16128	X	13300	-0-	-2828	-0-	319	1	12981	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	14542	-0-	-1919	-0-	324	1	14218	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	11748	-0-	-4182	-0-	227	1	11521	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	11940	-0-	-3870	-0-	236	1	11704	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14784	X	10687	-0-	-4097	-0-	10551	2	136	9	N	124					398
03	15531	X	12960	-0-	-2571	-0-	12827	2	133	9	N	121	337	1	1	8	181
04	14670	X	14103	-0-	-567	-0-	13913	2	190	9	N	173	1	8			353
05	14539	X	12050	-0-	-2489	-0-	11896	2	154	9	N	140	1	8			492

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20243	X	18404	-0-	-1839	-0-	18387	2	17	9	N	15	167	1	1	8	287
01	20243	X	17657	-0-	-2586	-0-	17645	2	12	9	N	11	170	1	11	8	117
02	18284	X	15473	-0-	-2811	-0-	15414	2	59	9	N	54	6	8			165
03	19437	X	16521	-0-	-2916	-0-	16468	2	53	9	N	48	4	8			209
04	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16384	2	47	9	N	43	3	8			249
05	18414	X	16483	-0-	-1931	-0-	16432	2	51	9	N	46	6	8			289

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14307	2	94	9	N	85	169	1	5	8	284
03	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15743	2	124	9	N	113	181	1	7	8	209
04	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13399	2	101	9	N	92	8	8			293
*05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12581	2	91	9	N	83	10	8			366

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
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									
02	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	400	1	12128	2	N	6					22
							7	9									
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	473	1	13203	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	469	1	12746	2	N	7	11	1			13
							8	9									
*05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	448	1	13096	2	N	7					20
							8	9									

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
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									
02	18032	X	15083	-0-	-2949	-0-	481	1	14598	2	N	4					7
							4	9									
03	19964	X	16981	-0-	-2983	-0-	587	1	16387	2	N	6	8	1			5
							7	9									
04	18090	X	15044	-0-	-3046	-0-	533	1	14502	2	N	8	4	1			9
							9	9									
05	17887	X	15033	-0-	-2854	-0-	497	1	14526	2	N	9	4	1			14
							10	9									

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
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									
02	17108	X	15098	-0-	-2010	-0-	1602	1	13401	2	N	86					259
							95	9									
03	18941	X	16184	-0-	-2757	-0-	1508	1	14676	2	N	-0-	198	1			61
04	18330	X	15433	-0-	-2897	-0-	1285	1	14023	2	N	114	2	8			173
							125	9									
05	18724	X	14229	-0-	-4495	-0-	1367	1	12850	2	N	11	151	1			33
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4536	X	3949	-0-	-587	-0-	3728	2	221	9	N	201	42	8			268
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4534	2	132	9	N	120	168	1	22	8	198
04	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	3929	2	134	9	N	122	23	8			297
05	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3766	2	111	9	N	101	13	8			385

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
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
02	13720	X	11165	-0-	-2555	-0-	11063	2	102	9	Y	93	68	1			190
03	13609	X	10920	-0-	-2689	-0-	10800	2	120	9	Y	109	196	1			103
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	10733	2	112	9	Y	102	74	1			131
05	12369	X	9630	-0-	-2739	-0-	9565	2	65	9	Y	59	84	1			106

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
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
02	16212	X	14572	-0-	-1640	-0-	14461	2	111	9	Y	101	78	1	1	8	213
03	16740	X	15612	-0-	-1128	-0-	15491	2	121	9	Y	110	219	1	1	8	103
04	15990	X	14867	-0-	-1123	-0-	14798	2	69	9	Y	63	74	1	4	8	88
05	16523	X	15377	-0-	-1146	-0-	15325	2	52	9	Y	47	56	1	2	8	77

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
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
02	6888	X	6338	-0-	-550	-0-	6263	2	75	9	N	68	2	8			524
*03	7688	X	6879	-0-	-809	-0-	6749	2	130	9	N	118	324	1	3	8	315
*04	7440	X	5896	-0-	-1544	-0-	5747	2	149	9	N	135	4	8			446
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8956	2	167	9	N	152	165	1	5	8	428

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
12	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		197	-0-	197	360	197	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		102	-0-	102	462	102	2			N	-0-					-0-
03	541	X	79	-0-	-462	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	13468	X	6780	-0-	-6688	-0-	216	1	6560	2	N	4					7
							4	9									
03	14911	X	7447	-0-	-7464	-0-	257	1	7182	2	N	7	9	1			5
							8	9									
04	14430	X	7072	-0-	-7358	-0-	251	1	6814	2	N	6	4	1			7
							7	9									
05	9920	X	6890	-0-	-3030	-0-	227	1	6655	2	N	7	4	1			10
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1772	1	14822	2	N	164	197	1			129
							180	9									
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	1689	1	16441	2	N	88	195	1			22
							97	9									
04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	1481	1	16168	2	N	103	4	8			121
							113	9									
*05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1758	1	16528	2	N	7	46	1			82
							8	9									

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
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
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15097	2	133	9	N	121	168	1			270
03	16523	X	7114	-0-	-9409	-0-	7001	2	113	9	N	103	165	1			208
04	15990	X	2556	-0-	-13434	-0-	2515	2	41	9	N	37					245
05	16523	X	2898	-0-	-13625	-0-	2842	2	56	9	N	51	173	1			123

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
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
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8646	2	337	9	N	306	335	1	1	8	414
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8333	2	327	9	N	297	519	1	1	8	191
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3038	2	226	9	N	205	1	8			395
05	2914	X	1296	-0-	-1618	-0-	1139	2	157	9	N	143	167	1			371

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
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-
02	6440	X	4446	-0-	-1994	-0-	295	1	4151	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	716	1	5010	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	598	1	4516	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5311	-0-	-238	-0-	738	1	4573	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	17584	X	13758	-0-	-3826	-0-	818	1	12940	2	Y	-0-					136
03	19468	X	15832	-0-	-3636	-0-	975	1	14666	2	Y	174	129	1	2	8	179
							191	9									
04	16680	X	14620	-0-	-2060	-0-	917	1	13623	2	Y	73	119	1	13	8	120
							80	9									
05	16089	X	15438	-0-	-651	-0-	984	1	14351	2	Y	94	117	1			97
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	13440	X	9774	-0-	-3666	-0-	581	1	9193	2	Y	-0-					49
03	14880	X	10395	-0-	-4485	-0-	644	1	9687	2	Y	58	47	1			60
							64	9									
04	10710	X	10207	-0-	-503	-0-	642	1	9539	2	Y	24	40	1	4	8	40
							26	9									
*05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	717	1	10457	2	Y	33	39	1	2	8	32
							36	9									

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
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									
02	27328	X	23104	-0-	-4224	-0-	2483	1	20518	2	N	94					259
							103	9									
03	30256	X	24569	-0-	-5687	-0-	1420	1	23140	2	N	8	195	1			72
							9	9									
04	28020	X	23360	-0-	-4660	-0-	1910	1	21197	2	N	230	177	1	7	8	118
							253	9									
05	26722	X	21684	-0-	-5038	-0-	2220	1	19455	2	N	8	102	1			24
							9	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12880	X	11003	-0-	-1877	-0-	432	1	10571	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	374	1	11371	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11081	-0-	-1789	-0-	338	1	10742	2	N	1					1
							1	9									
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	421	1	11552	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18564	X	17970	-0-	-594	-0-	706	1	17264	2	N	-0-					-0-
03	20212	X	17353	-0-	-2859	-0-	553	1	16800	2	N	-0-					-0-
04	18630	X	16334	-0-	-2296	-0-	498	1	15834	2	N	2					2
							2	9									
05	19902	X	16646	-0-	-3256	-0-	585	1	16061	2	N	-0-					2

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21616	X	6332	-0-	-15284	-0-	990	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	23932	X	12870	-0-	-11062	-0-	895	1	11975	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	11002	-0-	-12158	-0-	2543	1	8459	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	12179	-0-	-11071	-0-	711	1	11468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18480	X	2341	-0-	-16139	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	675	-0-	-14949	-0-	47	1	628	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	7417	-0-	-7703	-0-	1714	1	5703	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	9250	-0-	-6374	-0-	540	1	8710	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8932	X	7299	-0-	-1633	-0-	485	1	6814	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	1046	1	7317	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8842	-0-	-338	-0-	1035	1	7807	2	Y	-0-					-0-
*05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1285	1	7965	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	27160	X	23151	-0-	-4009	-0-	858	1	22238	2	N	50					212
							55	9									
03	28303	X	25527	-0-	-2776	-0-	1073	1	24085	2	N	335	390	1			157
							369	9									
04	26070	X	24320	-0-	-1750	-0-	966	1	23148	2	N	187	198	1	3	8	143
							206	9									
05	26939	X	21845	-0-	-5094	-0-	389	1	21255	2	N	183	191	1			135
							201	9									

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
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									
02	27860	X	22677	-0-	-5183	-0-	1805	1	20759	2	Y	103	241	1	1	8	129
							113	9									
03	30597	X	23009	-0-	-7588	-0-	1837	1	21127	2	Y	41					170
							45	9									
04	28860	X	23515	-0-	-5345	-0-	1869	1	21493	2	Y	139	120	1	1	8	188
							153	9									
05	28737	X	22951	-0-	-5786	-0-	1829	1	21033	2	Y	81					269
							89	9									

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
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
02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	773	1	20021	2	N	80	200	1			29
							88	9									
03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	969	1	21741	2	N	197	198	1			28
							217	9									
04	21750	X	21298	-0-	-452	-0-	849	1	20327	2	N	111	109	1	3	8	27
							122	9									
05	23126	X	21994	-0-	-1132	-0-	392	1	21471	2	N	119					146
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	20832	X	19415	-0-	-1417	-0-	19367	2	48	9	N	44	157	1			336
03	21855	X	21095	-0-	-760	-0-	21076	2	19	9	N	17	162	1	1	8	190
04	21030	X	19446	-0-	-1584	-0-	19446	2			N	-0-					190
05	21483	X	18965	-0-	-2518	-0-	18937	2	28	9	N	25					215

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
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
02	29596	X	27470	-0-	-2126	-0-	27397	2	73	9	N	66					223
03	30442	X	29627	-0-	-815	-0-	29333	2	294	9	N	267	314	1			176
04	29460	X	26461	-0-	-2999	-0-	72	1	26257	2	N	120	88	1	2	8	206
							132	9									
05	30411	X	25841	-0-	-4570	-0-	25707	2	134	9	N	122	305	1			23

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
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									
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	709	1	5927	2	N	4	193	1			39
							4	9									
03	5208	X	2521	-0-	-2687	-0-	235	1	2286	2	N	-0-					39
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					39
05	7347	X	32	-0-	-7315	-0-	3	1	29	2	N	-0-					39

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
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									
02	22036	X	15295	-0-	-6741	-0-	1640	1	13550	2	N	95					118
							105	9									
03	23157	X	16353	-0-	-6804	-0-	945	1	15400	2	N	7	36	1			89
							8	9									
04	20730	X	16884	-0-	-3846	-0-	1395	1	15481	2	N	7	7	8			89
							8	9									
05	21421	X	15450	-0-	-5971	-0-	1583	1	13867	2	N	-0-					89

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
12	21297	X	14640	-0-	-6657	-0-	14640	2			N	-0-					118
01	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	13722	2			N	-0-					118
02	16436	X	9934	-0-	-6502	-0-	9934	2			N	-0-					118
03	18197	X	5967	-0-	-12230	-0-	5909	2	58	9	N	53	104	1			67
04	15000	X	6247	-0-	-8753	-0-	17	1	6226	2	N	4	4	8			67
							4	9									
05	14632	X	1894	-0-	-12738	-0-	1894	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	275	1	8363	2	N	6					22
							7	9									
03	9486	X	8710	-0-	-776	-0-	301	1	8402	2	N	6	11	1			17
							7	9									
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	336	1	9147	2	N	7	11	1			13
							8	9									
05	9610	X	8856	-0-	-754	-0-	293	1	8557	2	N	5					18
							6	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

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
02	19040	X	15518	-0-	-3522	-0-	15451	2	67	9	N	61					223
03	20708	X	17432	-0-	-3276	-0-	17222	2	210	9	N	191	389	1			25
04	19170	X	14964	-0-	-4206	-0-	41	1	14816	2	N	97	1	8			121
							107	9									
05	18445	X	16770	-0-	-1675	-0-	16652	2	118	9	N	107	79	1			149

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

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									
02	4480	X	1047	-0-	-3433	-0-	104	1	858	2	N	77					242
							85	9									
03	5611	X	1611	-0-	-4000	-0-	92	1	1497	2	N	20	197	1			65
							22	9									
04	5430	X	1301	-0-	-4129	-0-	107	1	1184	2	N	9	9	8			65
							10	9									
05	5611	X	1204	-0-	-4407	-0-	119	1	1046	2	N	35	88	1			12
							39	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

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-
02	8204	X	7987	-0-	-217	-0-	531	1	7456	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8129	-0-	-1512	-0-	1017	1	7112	2	Y	-0-					-0-
04	9570	X	8619	-0-	-951	-0-	1009	1	7610	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	1224	1	7581	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

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
02	19964	X	15468	-0-	-4496	-0-	15257	2	211	9	N	192	2	8			678
03	20119	X	17486	-0-	-2633	-0-	17258	2	228	9	N	207	338	1	1	8	546
04	18840	X	16281	-0-	-2559	-0-	16031	2	250	9	N	227	336	1	1	8	436
05	18972	X	15922	-0-	-3050	-0-	15670	2	252	9	N	229	2	8			663

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	25200	X	22977	-0-	-2223	-0-	22841	2	136	9	N	124					1064
03	27621	X	25886	-0-	-1735	-0-	25818	2	68	9	N	62	516	1			610
04	28080	X	23621	-0-	-4459	-0-	23523	2	98	9	N	89	1	8			698
05	29016	X	24693	-0-	-4323	-0-	24559	2	134	9	N	122	1	8			819

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

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									
02	16576	X	14228	-0-	-2348	-0-	454	1	13768	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	17732	X	14316	-0-	-3416	-0-	495	1	13813	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	16350	X	12892	-0-	-3458	-0-	457	1	12427	2	N	7					9
							8	9									
05	16616	X	11092	-0-	-5524	-0-	366	1	10718	2	N	7					16
							8	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

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									
02	17724	X	15493	-0-	-2231	-0-	494	1	14993	2	N	5	14	1			8
							6	9									
03	19127	X	16831	-0-	-2296	-0-	582	1	16241	2	N	7	13	1			2
							8	9									
04	17190	X	16172	-0-	-1018	-0-	573	1	15590	2	N	8					10
							9	9									
05	17763	X	16727	-0-	-1036	-0-	553	1	16164	2	N	9					19
							10	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

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-
02	22680	X	18394	-0-	-4286	-0-	723	1	17671	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19166	-0-	-3867	-0-	611	1	18555	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	17721	-0-	-3309	-0-	540	1	17179	2	N	2					2
							2	9									
05	20863	X	17923	-0-	-2940	-0-	630	1	17293	2	N	-0-					2

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

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									
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	946	1	10169	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	12772	X	12752	-0-	-20	-0-	1087	1	11524	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	13350	X	11532	-0-	-1818	-0-	1357	1	10078	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
05	13795	X	452	-0-	-13343	-0-	18	1	281	2	Y	139	87	1			94
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
02	25200	X	19224	-0-	-5976	-0-	755	1	18469	2	N	-0-					-0-
03	25048	X	20331	-0-	-4717	-0-	648	1	19683	2	N	-0-					-0-
04	22620	X	18234	-0-	-4386	-0-	556	1	17676	2	N	2					2
							2	9									
05	22599	X	18047	-0-	-4552	-0-	634	1	17413	2	N	-0-					2

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
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
02	23772	X	20981	-0-	-2791	-0-	20829	2	152	9	N	138	175	1			259
03	25637	X	22127	-0-	-3510	-0-	22055	2	72	9	N	65	179	1	2	8	143
04	23820	X	21155	-0-	-2665	-0-	21060	2	95	9	N	86	1	8			228
05	23808	X	21055	-0-	-2753	-0-	20971	2	84	9	N	76	4	8			300

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
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-
02	52682	X	52682	-0-	-0-	-0-	3225	1	49457	2	N	-0-					-0-
03	56741	X	56741	-0-	-0-	-0-	3067	1	53674	2	N	-0-					-0-
04	52393	X	52393	-0-	-0-	-0-	3340	1	49053	2	N	-0-					-0-
*05	52293	X	52293	-0-	-0-	-0-	3322	1	48971	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	9716	X	5438	-0-	-4278	-0-	450	1	4837	2	Y	137	171	1			77
							151	9									
03	10757	X	4837	-0-	-5920	-0-	405	1	4291	2	Y	128	90	1			115
							141	9									
04	7110	X	4703	-0-	-2407	-0-	547	1	4059	2	Y	88	161	1			42
							97	9									
*05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1029	1	16123	2	Y	139	87	1			94
							153	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	30352	X	21903	-0-	-8449	-0-	1456	1	20447	2	Y	-0-					-0-
03	29760	X	21557	-0-	-8203	-0-	2697	1	18860	2	Y	-0-					-0-
04	26460	X	23782	-0-	-2678	-0-	2783	1	20999	2	Y	-0-					-0-
05	25761	X	23624	-0-	-2137	-0-	3283	1	20341	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 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	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-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1092	1	15331	2	Y	-0-					-0-
03	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	2323	1	16243	2	Y	-0-					-0-
04	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	2075	1	15654	2	Y	-0-					-0-
*05	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2627	1	16276	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 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
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
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7528	2	342	9	N	311	171	1	5	8	502
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9337	2	414	9	N	376	347	1	6	8	525
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	13693	2	345	9	N	314	340	1	8	8	491
*05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13454	2	128	9	N	116	180	1	6	8	421

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

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-
02	26152	X	19767	-0-	-6385	-0-	777	1	18990	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20490	-0-	-6945	-0-	653	1	19837	2	N	-0-					-0-
04	24240	X	19377	-0-	-4863	-0-	590	1	18785	2	N	2					2
							2	9									
05	23622	X	19238	-0-	-4384	-0-	676	1	18562	2	N	-0-					2

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	686	1	9229	2	Y	71	44	1	1	8	128
							78	9									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	451	1	7059	2	Y	68	133	1	1	8	62
							75	9									
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	692	1	7956	2	Y	91	32	1			121
							100	9									
*05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7224	2	Y	75	95	1			101
							83	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	710	1	9548	2	Y	72	56	1	1	8	144
							79	9									
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	597	1	9352	2	Y	102	151	1	1	8	94
							112	9									
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	746	1	8577	2	Y	97	49	1			142
							107	9									
*05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	689	1	10791	2	Y	193	112	1			223
							212	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

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-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	435	1	4729	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	326	-0-	-1069	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4004	X	126	-0-	-3878	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

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									
02	30548	X	26190	-0-	-4358	-0-	2149	1	23381	2	Y	600	517	1			235
							660	9									
03	35960	X	13430	-0-	-22530	-0-	1713	1	11464	2	Y	230	327	1			138
							253	9									
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					Y	-0-					138
05	35960	X	665	-0-	-35295	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					138

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

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									
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	2595	1	28226	2	Y	551	473	1			216
							606	9									
03	40300	X	24999	-0-	-15301	-0-	3215	1	21522	2	Y	238	311	1			143
							262	9									
04	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	-0-					143
05	40300	X	731	-0-	-39569	-0-	58	1	664	2	Y	8	6	8			145
							9	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

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									
02	32284	X	23273	-0-	-9011	-0-	1938	1	21085	2	Y	227	191	1			89
							250	9									
03	31434	X	16159	-0-	-15275	-0-	2083	1	13940	2	Y	124	139	1			74
							136	9									
04	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-					74
05	27745	X	664	-0-	-27081	-0-	52	1	599	2	Y	12	11	8			75
							13	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

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
02	45892	X	1309	-0-	-44583	-0-	1170	2	139	9	Y	126	110	8			85
03	48856	X	9970	-0-	-38886	-0-	280	1	9669	2	Y	19	48	1	11	8	45
							21	9									
04	32640	X	4400	-0-	-28240	-0-	32	1	4337	2	Y	28	13	8			60
							31	9									
05	20119	X	12810	-0-	-7309	-0-	14	1	12750	2	Y	42	48	1	19	8	35
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	46424	X	35830	-0-	-10594	-0-	35806	2	24	9	Y	22	6	8			85
03	46748	X	38670	-0-	-8078	-0-	1089	1	37570	2	Y	10	48	1	2	8	45
							11	9									
04	45240	X	15892	-0-	-29348	-0-	115	1	15756	2	Y	19	4	8			60
							21	9									
05	46748	X	15028	-0-	-31720	-0-	17	1	14985	2	Y	24	48	1	1	8	35
							26	9									

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
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-
02	0	W	31258	-0-	31258	65634	1914	1	29344	2	N	-0-					-0-
03	0	W	34458	-0-	34458	100092	1863	1	32595	2	N	-0-					-0-
04	0	W	31419	-0-	31419	131511	2003	1	29416	2	N	-0-					-0-
*05	161981	X	30470	-0-	-131511	-0-	1935	1	28535	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12236	X	10233	-0-	-2003	-0-	425	1	9755	2	Y	48	88	1			117
							53	9									
03	12400	X	9903	-0-	-2497	-0-	1293	1	8557	2	Y	48					165
							53	9									
04	11910	X	11317	-0-	-593	-0-	2356	1	8924	2	Y	34	92	1			107
							37	9									
05	12307	X	11717	-0-	-590	-0-	2602	1	9102	2	Y	12					119
							13	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	59192	X	48076	-0-	-11116	-0-	2943	1	45133	2	N	-0-					-0-
03	62775	X	50476	-0-	-12299	-0-	2728	1	47748	2	N	-0-					-0-
04	57240	X	46901	-0-	-10339	-0-	2990	1	43911	2	N	-0-					-0-
05	57164	X	46574	-0-	-10590	-0-	2958	1	43616	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	48608	X	39333	-0-	-9275	-0-	2408	1	36925	2	N	-0-					-0-
03	51739	X	41798	-0-	-9941	-0-	2259	1	39539	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	39291	-0-	-8229	-0-	2505	1	36786	2	N	-0-					-0-
05	47027	X	38795	-0-	-8232	-0-	2464	1	36331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25060	X	18961	-0-	-6099	-0-	745	1	18216	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	19155	-0-	-4498	-0-	610	1	18545	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	17978	-0-	-4912	-0-	548	1	17428	2	N	2					2
							2	9									
05	22475	X	18293	-0-	-4182	-0-	643	1	17650	2	N	-0-					2

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	W	11023	-0-	11023	314291	433	1	10590	2	N	-0-					-0-
03	325963	X	11672	-0-	-314291	-0-	372	1	11300	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12793	-0-	-1277	-0-	390	1	12402	2	N	1					1
							1	9									
05	14539	X	11946	-0-	-2593	-0-	420	1	11525	2	N	1					2
							1	9									

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
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-
02	18452	X	17878	-0-	-574	-0-	1189	1	16689	2	Y	-0-					-0-
03	20429	X	17288	-0-	-3141	-0-	2163	1	15125	2	Y	-0-					-0-
04	19770	X	18468	-0-	-1302	-0-	2161	1	16307	2	Y	-0-					-0-
05	20429	X	19727	-0-	-702	-0-	2741	1	16986	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1257	1	17648	2	Y	-0-					-0-
03	19313	X	17287	-0-	-2026	-0-	2163	1	15124	2	Y	-0-					-0-
04	18690	X	16929	-0-	-1761	-0-	1981	1	14948	2	Y	-0-					-0-
05	19313	X	17379	-0-	-1934	-0-	2415	1	14964	2	Y	-0-					-0-

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
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									
02	92296	X	26172	-0-	-66124	-0-	1567	1	24555	2	N	45					452
							50	9									
03	36580	X	33570	-0-	-3010	-0-	2125	1	31370	2	N	68	193	1	1	8	326
							75	9									
04	34410	X	31359	-0-	-3051	-0-	1930	1	29370	2	N	54					380
							59	9									
*05	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	2423	1	31512	2	N	50					430
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	37093	X	11603	-0-	-25490	-0-	695	1	10886	2	N	20					307
							22	9									
03	18011	X	443	-0-	-17568	-0-	26	1	385	2	N	29	1	8			335
							32	9									
04	15450	X	641	-0-	-14809	-0-	39	1	598	2	N	4	1	8			338
							4	9									
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					338

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

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
02	10024	X	4822	-0-	-5202	-0-	247	1	4575	2	Y	-0-					78
03	11098	X	4823	-0-	-6275	-0-	258	1	4565	2	Y	-0-					78
04	8760	X	6553	-0-	-2207	-0-	385	1	6168	2	Y	-0-					78
05	8246	X	7197	-0-	-1049	-0-	561	1	6636	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

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
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	755	1	13982	2	Y	-0-					78
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	713	1	12642	2	Y	-0-					78
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	789	1	12617	2	Y	-0-					78
*05	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	1022	1	12087	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

12	23312	X	2375	-0-	-20937	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3304	X	1057	-0-	-2247	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					78
03	3658	X	176	-0-	-3482	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					78
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2666	2	Y	-0-					78
05	2387	X	1417	-0-	-970	-0-	110	1	1307	2	Y	-0-					78

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

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-
02	11228	X	9404	-0-	-1824	-0-	370	1	9034	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10545	-0-	-1359	-0-	336	1	10209	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10209	-0-	-1131	-0-	311	1	9897	2	N	1					1
							1	9									
05	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	367	1	10090	2	N	-0-					1

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

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-
02	50568	X	27324	-0-	-23244	-0-	829	1	26495	2	N	-0-					-0-
03	50220	X	11392	-0-	-38828	-0-	345	1	11047	2	N	-0-					-0-
04	44610	X	21736	-0-	-22874	-0-	624	1	21112	2	N	-0-					-0-
05	41478	X	26669	-0-	-14809	-0-	4897	1	21772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	40605	-0-	40605	369854	4000	1	36605	2	N	-0-					-0-
01	394436	X	24582	-0-	-369854	-0-	2866	1	21716	2	N	-0-					-0-
02	38304	X	16979	-0-	-21325	-0-	515	1	16464	2	N	-0-					-0-
03	42408	X	224	-0-	-42184	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
04	41040	X	599	-0-	-40441	-0-	17	1	582	2	N	-0-					-0-
05	40610	X	223	-0-	-40387	-0-	41	1	182	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
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									
02	0	W	9716	-0-	9716	19705	309	1	9385	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	10918	-0-	10918	30623	377	1	10519	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	39370	X	8747	-0-	-30623	-0-	310	1	8431	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	313	1	9151	2	N	11	14	1			8
							12	9									

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
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									
02	0	W	13416	-0-	13416	28687	427	1	12967	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	0	W	13564	-0-	13564	42251	468	1	13074	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	54360	X	12109	-0-	-42251	-0-	429	1	11673	2	N	6	14	1			12
							7	9									
05	16523	X	11148	-0-	-5375	-0-	368	1	10767	2	N	12	14	1			10
							13	9									

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
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									
02	0	W	34313	-0-	34313	77386	2044	1	32029	2	N	218	196	1			333
							240	9									
03	0	W	37241	-0-	37241	114627	2344	1	34596	2	N	274	196	1			411
							301	9									
04	148203	X	33576	-0-	-114627	-0-	2057	1	31309	2	N	191	196	1			406
							210	9									
05	43059	X	34677	-0-	-8382	-0-	2459	1	31977	2	N	219	197	1			428
							241	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	138764	X	7660	-0-	-131104	-0-	244	1	7394	2	N	20	28	1			14
							22	9									
03	10695	X	6409	-0-	-4286	-0-	221	1	6166	2	N	20	14	1			20
							22	9									
04	9600	X	7477	-0-	-2123	-0-	265	1	7206	2	N	5	14	1			11
							6	9									
05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	279	1	8157	2	N	11	14	1			8
							12	9									

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
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
02	34496	X	25696	-0-	-8800	-0-	25678	2	18	9	Y	16					85
03	32426	X	22625	-0-	-9801	-0-	637	1	21979	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	31380	X	21552	-0-	-9828	-0-	156	1	21379	2	Y	15					60
							17	9									
05	32426	X	20320	-0-	-12106	-0-	23	1	20268	2	Y	26	48	1	3	8	35
							29	9									

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
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
02	50344	X	33407	-0-	-16937	-0-	33389	2	18	9	Y	16					85
03	40145	X	37959	-0-	-2186	-0-	1069	1	36881	2	Y	8	48	1			45
							9	9									
04	36600	X	11029	-0-	-25571	-0-	80	1	10932	2	Y	15					60
							17	9									
05	37820	X	11212	-0-	-26608	-0-	13	1	11168	2	Y	28	48	1	5	8	35
							31	9									

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
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									
02	25004	X	14720	-0-	-10284	-0-	1147	1	13187	2	Y	351	168	1			313
							386	9									
03	25358	X	21657	-0-	-3701	-0-	2010	1	19296	2	Y	319	497	1			135
							351	9									
04	19380	X	18820	-0-	-560	-0-	1715	1	16944	2	Y	146	191	1			90
							161	9									
05	19065	X	18245	-0-	-820	-0-	1451	1	16684	2	Y	100	155	1			35
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M. T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	34188	X	14866	-0-	-19322	-0-	1169	1	13447	2	Y	227	134	1			202
							250	9									
03	37851	X	19665	-0-	-18186	-0-	1811	1	17389	2	Y	423	446	1			179
							465	9									
04	19890	X	18721	-0-	-1169	-0-	1683	1	16621	2	Y	379	324	1			234
							417	9									
*05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1719	1	19771	2	Y	231	384	1			81
							254	9									

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
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									
02	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	812	1	24650	2	N	-0-					24
03	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	832	1	23218	2	N	5					29
							6	9									
04	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	751	1	20431	2	N	4					33
							4	9									
*05	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	719	1	21022	2	N	6					39
							7	9									

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
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									
02	0	W	10551	-0-	10551	21965	719	1	9675	2	Y	143	76	1	1	8	240
							157	9									
03	0	W	11541	-0-	11541	33506	681	1	10670	2	Y	173	252	1	1	8	160
							190	9									
04	45470	X	11964	-0-	-33506	-0-	949	1	10913	2	Y	93	82	1			171
							102	9									
*05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	748	1	11711	2	Y	78	135	1			114
							86	9									

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
12	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	1426	1	45413	2	Y	-0-					10
01	44888	X	43394	-0-	-1494	-0-	1306	1	42078	2	Y	9					19
							10	9									
02	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1132	1	36163	2	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	44888	X	39520	-0-	-5368	-0-	1194	1	38316	2	Y	9					24
							10	9									
04	43440	X	36316	-0-	-7124	-0-	1042	1	35271	2	Y	3					27
							3	9									
05	44888	X	36434	-0-	-8454	-0-	1016	1	35405	2	Y	12	18	1			21
							13	9									

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
12	0	W	30614	-0-	30614	284036	2228	1	27850	2	N	487	518	1	2	8	95
							536	9									
01	0	W	26136	-0-	26136	310172	1903	1	23783	2	N	409	378	1			126
							450	9									
02	0	W	20545	-0-	20545	330717	1747	1	18369	2	N	390	195	1			321
							429	9									
03	0	W	20978	-0-	20978	351695	1721	1	18898	2	N	326	393	1			254
							359	9									
04	0	W	3542	-0-	3542	355237	344	1	3147	2	N	46	187	1	4	8	109
							51	9									
*05	370004	X	14767	-0-	-355237	-0-	1166	1	13403	2	N	180	175	1			114
							198	9									

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
12	71486	X	5415	-0-	-66071	-0-	379	1	4743	2	N	266	277	1			156
							293	9									
01	71486	X	38253	-0-	-33233	-0-	2753	1	34414	2	N	987	993	1			150
							1086	9									
02	64568	X	37266	-0-	-27302	-0-	3122	1	32822	2	N	1202	998	1			354
							1322	9									
03	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	3027	1	33239	2	N	1093	1358	1			89
							1202	9									
04	37020	X	33442	-0-	-3578	-0-	3214	1	29422	2	N	733	579	1			243
							806	9									
05	41261	X	37983	-0-	-3278	-0-	2956	1	33990	2	N	943	996	1			190
							1037	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78353	X	42806	-0-	-35547	-0-	42806	2			N	-0-					-0-
01	53630	X	38808	-0-	-14822	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	32410	-0-	-16030	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
03	53630	X	30845	-0-	-22785	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
04	51900	X	30701	-0-	-21199	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	30738	-0-	-12073	-0-	30738	2			N	-0-					-0-

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
12	80877	X	43351	-0-	-37526	-0-	43351	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	39385	-0-	-14028	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
02	48244	X	32306	-0-	-15938	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	53413	X	31707	-0-	-21706	-0-	31707	2			N	-0-					-0-
04	51690	X	30051	-0-	-21639	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	28419	-0-	-14919	-0-	28419	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	44128	X	42342	-0-	-1786	-0-	2419	1	39923	2	N	-0-					-0-
03	48856	X	42049	-0-	-6807	-0-	1328	1	40721	2	N	-0-					-0-
04	47280	X	39809	-0-	-7471	-0-	1678	1	38131	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	38876	-0-	-9980	-0-	1959	1	36917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4124	-0-	4124	20585	675	1	3449	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	3709	-0-	3709	28573	316	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	4187	-0-	4187	32760	361	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	3991	-0-	3991	36751	474	1	3517	2	Y	-0-					-0-
*05	41572	X	4821	-0-	-36751	-0-	289	1	4532	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	W	12286	-0-	12286	188534	11849	2	437	9	N	397	497	1			344
01	0	W	11150	-0-	11150	199684	10761	2	389	9	N	354	334	1			364
02	0	W	10234	-0-	10234	209918	9897	2	337	9	N	306	171	1			499
03	220385	X	10467	-0-	-209918	-0-	10062	2	405	9	N	368	505	1			362
04	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11180	2	341	9	N	310	167	1			505
*05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17179	2	265	9	N	241	340	1			406

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
12	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	1389	1	44239	2	Y	-0-					43
01	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1286	1	41457	2	Y	11					54
							12	9									
02	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	1127	1	36015	2	Y	9	37	1			26
							10	9									
03	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	1191	1	38198	2	Y	9					35
							10	9									
04	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	1044	1	35329	2	Y	3					38
							3	9									
*05	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	981	1	34193	2	Y	2	25	1			15
							2	9									

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
12	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	1508	1	48019	2	Y	-0-					49
01	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1407	1	45351	2	Y	6					55
							7	9									
02	41188	X	40276	-0-	-912	-0-	1222	1	39045	2	Y	8	37	1			26
							9	9									
03	45601	X	43029	-0-	-2572	-0-	1300	1	41719	2	Y	9					35
							10	9									
04	44130	X	40108	-0-	-4022	-0-	1151	1	38953	2	Y	4					39
							4	9									
05	45601	X	39445	-0-	-6156	-0-	1100	1	38331	2	Y	13	25	1			27
							14	9									

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
12	0	W	51822	-0-	51822	390257	3763	1	47043	2	N	924	794	1	2	8	346
							1016	9									
01	0	W	36314	-0-	36314	426571	2633	1	32919	2	N	693	946	1			93
							762	9									
02	0	W	25329	-0-	25329	451900	2168	1	22789	2	N	338	195	1			236
							372	9									
03	0	W	25989	-0-	25989	477889	2135	1	23441	2	N	375	395	1			216
							413	9									
04	0	W	10940	-0-	10940	488829	1069	1	9781	2	N	82	195	1	4	8	99
							90	9									
05	0	W	25106	-0-	25106	513935	1991	1	22897	2	N	198	181	1			116
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	3293	-0-	-10719	-0-	257	1	3036	2	Y	-0-					-0-
01	14012	X	6083	-0-	-7929	-0-	356	1	5727	2	Y	-0-					-0-
02	12656	X	6779	-0-	-5877	-0-	450	1	6329	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	7809	-0-	-6203	-0-	622	1	7187	2	Y	-0-					-0-
04	13560	X	8114	-0-	-5446	-0-	671	1	7443	2	Y	-0-					-0-
*05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	777	1	8795	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64944	X	55276	-0-	-9668	-0-	3238	1	52038	2	Y	-0-					-0-
02	75768	X	42874	-0-	-32894	-0-	2844	1	40030	2	Y	-0-					-0-
03	83886	X	38049	-0-	-45837	-0-	3032	1	35017	2	Y	-0-					-0-
04	81180	X	14205	-0-	-66975	-0-	1174	1	13031	2	Y	-0-					-0-
05	83886	X	25148	-0-	-58738	-0-	2041	1	23107	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54210	-0-	54210	54210	3175	1	51035	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	40496	-0-	40496	94706	2686	1	37810	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	35554	-0-	35554	130260	2833	1	32721	2	Y	-0-					-0-
04	159957	X	29697	-0-	-130260	-0-	2455	1	27242	2	Y	-0-					-0-
05	82584	X	28872	-0-	-53712	-0-	2343	1	26529	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		946	-0-	946	946	74	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	61009	-0-	61009	61955	3574	1	57435	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	31737	-0-	31737	93692	2105	1	29632	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	31580	-0-	31580	125272	2516	1	29064	2	Y	-0-					-0-
04	158840	X	33568	-0-	-125272	-0-	2775	1	30793	2	Y	-0-					-0-
05	89869	X	32487	-0-	-57382	-0-	2636	1	29851	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35158	-0-	35158	35158	35023	2	135	9	N	123					123
01	0		49708	-0-	49708	84866	49422	2	286	9	N	260					383
02	0	W	37724	-0-	37724	122590	37520	2	204	9	N	185	196	1			372
03	0	W	35120	-0-	35120	157710	34913	2	207	9	N	188	199	1			361
04	187598	X	29888	-0-	-157710	-0-	29748	2	140	9	N	127	198	1			290
05	87358	X	30482	-0-	-56876	-0-	30361	2	121	9	N	110					400

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	31854	-0-	31854	404670	3138	1	28716	2	N	-0-					-0-
01	0	W	27906	-0-	27906	432576	3253	1	24653	2	N	-0-					-0-
02	0	W	22907	-0-	22907	455483	695	1	22212	2	N	-0-					-0-
03	0	W	3326	-0-	3326	458809	101	1	3225	2	N	-0-					-0-
04	0	W	12996	-0-	12996	471805	373	1	12623	2	N	-0-					-0-
*05	494854	X	23049	-0-	-471805	-0-	4232	1	18817	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	1705	1	25174	2	Y	-0-					-0-
01	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	1677	1	21679	2	Y	-0-					-0-
02	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	1379	1	19361	2	Y	-0-					-0-
03	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	2715	1	18986	2	Y	-0-					-0-
04	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	2526	1	19060	2	Y	-0-					-0-
*05	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	3676	1	22775	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73879	X	43141	-0-	-30738	-0-	43141	2			N	-0-					-0-
01	39046	X	39046	-0-	-0-	-0-	39046	2			N	-0-					-0-
02	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	32061	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	33323	-0-	-1552	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	30755	-0-	-2995	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
05	34875	X	28953	-0-	-5922	-0-	28953	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62372	X	30724	-0-	-31648	-0-	2261	1	28259	2	Y	185	182	1			69
							204	9									
01	62372	X	34454	-0-	-27918	-0-	2534	1	31680	2	Y	218	213	1			74
							240	9									
02	56336	X	29082	-0-	-27254	-0-	2313	1	26602	2	Y	152	119	1			107
							167	9									
03	62372	X	27376	-0-	-34996	-0-	2177	1	25031	2	Y	153	189	1			71
							168	9									
04	60360	X	29729	-0-	-30631	-0-	2366	1	27211	2	Y	138	124	1			85
							152	9									
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					85

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58032	X	24648	-0-	-33384	-0-	1757	1	21961	2	Y	845	652	1			316
							930	9									
01	58032	X	26781	-0-	-31251	-0-	1955	1	24441	2	Y	350	547	1			119
							385	9									
02	52416	X	9765	-0-	-42651	-0-	760	1	8738	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	58032	X	14972	-0-	-43060	-0-	1184	1	13615	2	Y	157	255	1			73
							173	9									
04	56160	X	12359	-0-	-43801	-0-	976	1	11222	2	Y	146	129	1			90
							161	9									
05	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					90

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3729	-0-	3729	3729	182	1	2279	2	Y	1153	937	1			216
							1268	9									
09	0		66827	-0-	66827	70556	4641	1	58017	2	Y	3790	3693	1			313
							4169	9									
*10	129871	X	59315	-0-	-70556	-0-	4343	1	54289	2	Y	621	822	1			112
							683	9									
11	69960	X	43430	-0-	-26530	-0-	3192	1	39906	2	Y	302	346	1			68
							332	9									
12	72292	X	37547	-0-	-34745	-0-	2742	1	34278	2	Y	479	368	1			179
							527	9									
01	72292	X	37289	-0-	-35003	-0-	2734	1	34170	2	Y	350	410	1			119
							385	9									
02	65296	X	29631	-0-	-35665	-0-	2349	1	27015	2	Y	243	191	1			171
							267	9									
03	72292	X	35716	-0-	-36576	-0-	2833	1	32582	2	Y	274	318	1			127
							301	9									
04	69960	X	32327	-0-	-37633	-0-	2570	1	29556	2	Y	183	197	1			113
							201	9									
05	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2922	-0-	2922	2922	138 1056	1 9	1728	2	Y	960	780	1			180
09	0		37537	-0-	37537	40459	2577 2742	1 9	32218	2	Y	2493	2467	1			206
10	0		28126	-0-	28126	68585	2035 647	1 9	25444	2	Y	588	687	1	1	8	106
*11	110639	X	42054	-0-	-68585	-0-	3062 716	1 9	38276	2	Y	651	609	1			148
12	43524	X	27312	-0-	-16212	-0-	1990 444	1 9	24878	2	Y	404	401	1			151
01	43524	X	43345	-0-	-179	-0-	3168 576	1 9	39601	2	Y	524	497	1			178
02	39312	X	31709	-0-	-7603	-0-	2505 400	1 9	28804	2	Y	364	286	1			256
03	43524	X	29105	-0-	-14419	-0-	2294 428	1 9	26383	2	Y	389	465	1			180
04	42120	X	26556	-0-	-15564	-0-	2078 578	1 9	23900	2	Y	525	381	1			324
05	43524	X	31668	-0-	-11856	-0-	2488 563	1 9	28617	2	Y	512	583	1			253

M. T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

12	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	40880	X	NO RPT	-0-	-40880	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	43800	X	NO RPT	-0-	-43800	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12948	X	NO RPT	-0-	-12948	-0-					N	NO RPT					-0-
02	90636	X	NO RPT	-0-	-90636	-0-					N	NO RPT					-0-
03	100347	X	NO RPT	-0-	-100347	-0-					N	NO RPT					-0-
04	97110	X	NO RPT	-0-	-97110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	100347	X	NO RPT	-0-	-100347	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	57480	X	NO RPT	-0-	-57480	-0-					N	NO RPT					-0-
03	89094	X	NO RPT	-0-	-89094	-0-					N	NO RPT					-0-
04	86220	X	NO RPT	-0-	-86220	-0-					N	NO RPT					-0-
05	89094	X	NO RPT	-0-	-89094	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	23936	X	NO RPT	-0-	-23936	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	41462	2	N	-0-					-0-
04	58620	X	44096	-0-	-14524	-0-	1466	1	42630	2	N	-0-					-0-
05	60574	X	NO RPT	-0-	-60574	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

*03	51913	X	51913	-0-	-0-	-0-	1584	1	50329	2	N	-0-					-0-
04	60870	X	47461	-0-	-13409	-0-	1578	1	45883	2	N	-0-					-0-
05	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	58050	X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					N	NO RPT					-0-
04	116100	X	NO RPT	-0-	-116100	-0-					N	NO RPT					-0-
05	119970	X	NO RPT	-0-	-119970	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 6743 - 11373

12	0		28505	-0-	28505	28505	4083	1	24236	2	N	169					169
							186	9									
01	0		46413	-0-	46413	74918	5827	1	40378	2	Y	189	104	1			254
							208	9									
02	0		36613	-0-	36613	111531	5542	1	30885	2	Y	169	205	1			218
							186	9									
03	0	W	31669	-0-	31669	143200	3625	1	28043	2	Y	1	85	1			134
							1	9									
04	0	W	29672	-0-	29672	172872	4185	1	25219	2	Y	244	301	1			77
							268	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	172872					Y	NO RPT					77

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

*03	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	1493	1	47447	2	N	-0-					-0-
04	60900	X	40511	-0-	-20389	-0-	1347	1	39164	2	N	-0-					-0-
05	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-
04	109800	X	NO RPT	-0-	-109800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	113460	X	NO RPT	-0-	-113460	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		5115	-0-	5115	16523	5115	3			N	-0-					177
03	22266	X	5743	-0-	-16523	-0-	5743	3			N	-0-					177
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					177
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					177

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
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
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	18453	5673	3			N	-0-					2
03	24683	X	6230	-0-	-18453	-0-	6230	3			N	-0-					2
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					2
05	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	6284	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		2481	-0-	2481	8002	2481	3			N	-0-					17
03	10748	X	2746	-0-	-8002	-0-	2746	3			N	-0-					17
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					17
*05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		8668	-0-	8668	28123	8668	3			Y	-0-					7
03	37217	X	9094	-0-	-28123	-0-	9063	3	31	9	Y	28					35
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			Y	-0-					35
05	9796	X	9445	-0-	-351	-0-	9445	3			Y	-0-					35

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12229	X	5290	-0-	-6939	-0-	5290	3			N	-0-					47
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					47
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					47
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					47

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19327	X	5737	-0-	-13590	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6232	-0-	-878	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	6366	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11829	X	3624	-0-	-8205	-0-	3624	3			N	-0-					9
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					9
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					9
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	34167	X	10455	-0-	-23712	-0-	10454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10335	-0-	-1575	-0-	10334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	11343	-0-	-654	-0-	11343	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6874	X	2604	-0-	-4270	-0-	2597	3	7	9	Y	6	6	8			21
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	Y	2	2	8			21
04	3150	X	1489	-0-	-1661	-0-	1489	3			Y	-0-					21
05	2883	X	311	-0-	-2572	-0-	311	3			Y	-0-					21

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
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
02	600	N	1690	-0-	1090	5819	1686	3	4	9	N	4	4	8			2
03	3100	N	1705	-0-	-1395	4424	1704	3	1	9	N	1	1	8			2
04	3000	N	1722	-0-	-1278	3146	1722	3			N	-0-					2
*05	3100	N	1617	-0-	-1483	1663	1617	3			N	-0-					2

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
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-
02	25499	X	7781	-0-	-17718	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8093	-0-	-757	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8146	-0-	-751	-0-	8146	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	22009	X	6426	-0-	-15583	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8070	X	7017	-0-	-1053	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6969	-0-	-1246	-0-	6969	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	12154	X	3797	-0-	-8357	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

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
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
02	16006	X	4916	-0-	-11090	-0-	4916	3			N	-0-					2
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					2
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5278	3			N	-0-					2
05	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	5372	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14035	X	4374	-0-	-9661	-0-	4374	3			N	-0-					1
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	3	1	9	N	1	1	8			1
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

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
02	13801	X	4660	-0-	-9141	-0-	4469	3	191	9	Y	174					404
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	Y	1	195	1			210
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	3			Y	-0-					210
05	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	3			Y	-0-					210

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

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
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	3	34	9	N	31	193	1	1	8	41
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1961	3	223	9	N	203	194	1			50
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2042	3	88	9	N	80					130
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					155

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

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-
02	24710	X	7520	-0-	-17190	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7980	-0-	-630	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

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-
02	16518	X	4479	-0-	-12039	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5119	-0-	-1451	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6789	X	3936	-0-	-2853	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12443	X	3684	-0-	-8759	-0-	3684	3			N	-0-					19
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					19
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	4061	3			N	-0-					19
05	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13707	X	4197	-0-	-9510	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4455	-0-	-465	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

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
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
02	18925	X	5893	-0-	-13032	-0-	5893	3			N	-0-					3
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					3
04	6600	X	5863	-0-	-737	-0-	5863	3			N	-0-					3
05	6572	X	6292	-0-	-280	-0-	6292	3			N	-0-					3

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
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-
02	14578	X	4355	-0-	-10223	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

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
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
02	14041	X	4344	-0-	-9697	-0-	4344	3			N	-0-					1
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					1
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					1
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1

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
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
02	18086	X	5025	-0-	-13061	-0-	5025	3			N	-0-					20
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					20
04	6780	X	5042	-0-	-1738	-0-	5042	3			N	-0-					20
05	6665	X	5324	-0-	-1341	-0-	5324	3			N	-0-					20

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
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-
02	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11923	X	3629	-0-	-8294	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	11188	X	3312	-0-	-7876	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3081	-0-	81	81	3080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3100	N	3155	-0-	55	136	3155	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8376	X	2582	-0-	-5794	-0-	2582	3			N	-0-					50
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					50
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	2747	3	55	9	N	50					100
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2771	3	2	9	N	2					102

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	600	N	1972	-0-	1372	5769	1972	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	4803	2134	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2050	-0-	-950	3853	2050	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2103	-0-	-997	2856	2103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18319	X	5551	-0-	-12768	-0-	5551	3			Y	-0-					10
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6014	3	23	9	Y	21					31
04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	3			Y	-0-					31
05	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5620	3			Y	-0-					31

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24024	X	7305	-0-	-16719	-0-	7304	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7787	-0-	-313	-0-	7787	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	8295	3			Y	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	801	-0-	201	1400	801	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11289	X	3411	-0-	-7878	-0-	3410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	4067	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	4080	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17653	X	5444	-0-	-12209	-0-	5443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	5746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8698	X	2597	-0-	-6101	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

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
02	35156	X	11304	-0-	-23852	-0-	11303	3	1	9	N	1	1	8			2
03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11796	3	1	9	N	1	1	8			2
04	11640	X	10791	-0-	-849	-0-	10789	3	2	9	N	2	2	8			2
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	11726	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

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
02	17345	X	5355	-0-	-11990	-0-	5355	3			Y	-0-					40
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					40
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					40
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					40

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

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-
02	16672	X	6503	-0-	-10169	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	4873	-0-	-2477	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

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-
02	9060	X	1378	-0-	-7682	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	2	2	8			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					8
04	3000	N	5772	-0-	2772	2772	5772	2			N	-0-					8
*05	3100	N	5659	-0-	2559	5331	5659	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	42136	X	13182	-0-	-28954	-0-	13182	3			N	-0-					-0-
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
04	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
*05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	3			N	-0-					-0-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	2776	-0-	2176	8557	2774	3	2	9	N	2	2	8			1
03	11523	X	2966	-0-	-8557	-0-	2965	3	1	9	N	1	1	8			1
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					1
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-	1	5			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9180	X	2825	-0-	-6355	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	2738	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6656	X	1843	-0-	-4813	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12251	X	3784	-0-	-8467	-0-	3783	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	3908	-0-	-592	-0-	3907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11258	X	3393	-0-	-7865	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21528	X	6578	-0-	-14950	-0-	6577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	6868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7471	X	6635	-0-	-836	-0-	6635	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	40199	X	12360	-0-	-27839	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12685	-0-	-1358	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14779	X	4388	-0-	-10391	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14850	X	4446	-0-	-10404	-0-	1548	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1714	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	1659	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	1708	1	3167	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12496	X	3363	-0-	-9133	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4317	-0-	-603	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
*05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21124	X	6177	-0-	-14947	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
*05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17048	X	5054	-0-	-11994	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

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-
02	17983	X	5339	-0-	-12644	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5174	-0-	-946	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	1860	-0-	-4464	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

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
02	8842	X	3065	-0-	-5777	-0-	3065	3			N	-0-					2
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					2
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

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-
02	17795	X	5449	-0-	-12346	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
*05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

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-
02	14560	X	4455	-0-	-10105	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

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-
02	30459	X	9352	-0-	-21107	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10340	-0-	-293	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

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-
02	20381	X	6627	-0-	-13754	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6947	-0-	-343	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	22915	X	6783	-0-	-16132	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	8			113
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7919	3	1	9	Y	1					114
04	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	7910	3			Y	-0-					114
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	7693	3			Y	-0-					114

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
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
02	6668	X	1920	-0-	-4748	-0-	1920	2			N	-0-					2
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					2
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					2
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2

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
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-
02	12347	X	3372	-0-	-8975	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

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
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					52
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					52
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					52
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					52
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					52
*05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					52

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
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
02	22800	X	7072	-0-	-15728	-0-	7071	3	1	9	Y	1					33
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					33
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7520	3	317	9	Y	288	193	1			128
05	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					128

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
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12516	X	3894	-0-	-8622	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
02	22995	X	7010	-0-	-15985	-0-	7009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	7526	-0-	-274	-0-	7525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	7018	-0-	-1042	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

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-
02	19031	X	5944	-0-	-13087	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	6219	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

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-
02	22995	X	7127	-0-	-15868	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7453	-0-	-257	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

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
02	12165	X	3595	-0-	-8570	-0-	3594	3	1	9	N	1	1	8			2
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					2
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3982	3	1	9	N	1	1	8			2
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

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
02	11462	X	3317	-0-	-8145	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			18
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			18
04	4140	X	2852	-0-	-1288	-0-	2850	3	2	9	N	2	2	8			18
05	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	3			N	-0-					18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

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
02	14605	X	4814	-0-	-9791	-0-	4814	3			Y	-0-					63
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					63
04	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	4507	3			Y	-0-					63
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

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-
02	11896	X	1884	-0-	-10012	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3910	-0-	-1460	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3971	-0-	-1578	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20713	X	6279	-0-	-14434	-0-	6278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	6841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16692	X	5124	-0-	-11568	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
*05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	25583	X	8093	-0-	-17490	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	20213	X	6419	-0-	-13794	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	11611	X	3710	-0-	-7901	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

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
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					3
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					3
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8			3
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					3
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	3	1	9	N	1	1	8			3
*05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					3

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
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-
02	9340	X	2167	-0-	-7173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
02	11438	X	3511	-0-	-7927	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17188	X	5642	-0-	-11546	-0-	5641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	34432	X	10519	-0-	-23913	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10137	-0-	-1803	-0-	10136	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12338	X	10373	-0-	-1965	-0-	10373	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	20140	X	6296	-0-	-13844	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	6213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	22274	X	6599	-0-	-15675	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5001	-0-	-2889	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6771	X	1960	-0-	-4811	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					-0-

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
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
02	11617	X	3769	-0-	-7848	-0-	3759	3	10	9	N	9					53
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4359	3	15	9	N	14					67
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4253	3	17	9	N	15					82
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	18585	X	5648	-0-	-12937	-0-	5648	2			N	-0-					2
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					2
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	5819	2			N	-0-					2
05	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	5947	2			N	-0-					2

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
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-
02	7574	X	2367	-0-	-5207	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

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
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
02	18425	X	5827	-0-	-12598	-0-	5827	3			Y	-0-					81
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			Y	-0-					81
04	6360	X	6333	-0-	-27	-0-	6333	3			Y	-0-					81
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			Y	-0-					81

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
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-
02	12518	X	3724	-0-	-8794	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

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
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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2013	2	61	9	N	55	103	1			33
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1811	2	57	9	N	52					85
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1903	2	36	9	N	33					118
05	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2078	2	35	9	N	32	88	1	2	8	60

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
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-
02	16558	X	4685	-0-	-11873	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19221	X	6156	-0-	-13065	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6364	-0-	-56	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6403	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

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-
02	18307	X	5351	-0-	-12956	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5849	-0-	-571	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3104	-0-	-3530	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

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
02	16448	X	5074	-0-	-11374	-0-	5074	3			Y	-0-					5
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					5
04	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					39
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					39
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					39
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					39
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					39

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

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-
02	39247	X	12045	-0-	-27202	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13048	-0-	-872	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					31
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					31
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					31
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					31
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4789	3	1	9	N	1	1	8			31
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					31

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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15504	X	4899	-0-	-10605	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10864	X	3325	-0-	-7539	-0-	3325	3			Y	-0-					2
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					2
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	3			Y	-0-					2
05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	2125	-0-	1525	6209	2125	3			N	-0-					2
03	3100	N	2329	-0-	-771	5438	2329	3			N	-0-					2
04	3000	N	2309	-0-	-691	4747	2309	3			N	-0-					2
*05	3100	N	2338	-0-	-762	3985	2338	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	264	-0-	-2433	-0-	255	2	9	9	N	8					8

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1652	X	463	-0-	-1189	-0-	453	3	10	9	N	9					27
03	930	X	12	-0-	-918	-0-	3	3	9	9	N	8					35
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					40
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	N	23					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	2550	-0-	1950	7666	2550	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2738	-0-	-362	7304	2738	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2573	-0-	-427	6877	2573	3			Y	-0-					2
*05	3100	N	2647	-0-	-453	6424	2647	3			Y	-0-					2

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
12	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2926	-0-	2926	3053	2926	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	3502	-0-	-3053	-0-	568	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	540	1	2757	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	7678	X	2291	-0-	-5387	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2313	-0-	-687	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

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
12	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13695	X	4076	-0-	-9619	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5336	-0-	-844	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	12404	X	4027	-0-	-8377	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15366	X	4843	-0-	-10523	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14607	X	4070	-0-	-10537	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
*05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	23076	X	7194	-0-	-15882	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					-0-
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

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
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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			94
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1	1	8			94

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
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					3
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					3
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					3
03	2914	N	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					3
04	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			3
05	2821	N	1981	-0-	-840	-0-	1981	3			N	-0-					3

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
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-
02	12379	X	3889	-0-	-8490	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	8772	X	2703	-0-	-6069	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21028	X	6371	-0-	-14657	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	7248	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	122	-0-	-478	286	122	2			N	-0-					-0-
03	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

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-
02	9757	X	3014	-0-	-6743	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

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-
02	26600	X	7389	-0-	-19211	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
*05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

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-
02	27984	X	8497	-0-	-19487	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
03	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9100	-0-	-650	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	9498	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

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-
02	21074	X	6619	-0-	-14455	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	7263	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

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											
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	554	1	486	3	N	5							25
							6	9											
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	572	1	1302	3	N	21							46
							23	9											
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	518	1	1094	3	N	16							62
							18	9											
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	593	1	1155	3	N	10							72
							11	9											

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5068	X	4817	-0-	-251	-0-	4808	3	9	9	N	8					77
03	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	4923	3			N	-0-					77
04	5430	X	4779	-0-	-651	-0-	4779	3			N	-0-					77
05	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4463	3			N	-0-					77

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	29491	X	9077	-0-	-20414	-0-	9077	3			N	-0-					3
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			N	-0-					3
04	10650	X	9081	-0-	-1569	-0-	9080	3	1	9	N	1	1	8			3
05	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	9046	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					23
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4029	3	2	9	N	2	2	8			23
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	N	10					33
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4080	3	4	9	N	4					37
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					37
05	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	3			N	-0-					37

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18259	X	5444	-0-	-12815	-0-	5429	3	15	9	N	14					70
03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7275	3	39	9	N	35					105
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6868	3	47	9	N	43					148
*05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7024	3	15	9	N	14	124	1			38

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27348	X	8545	-0-	-18803	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	9089	-0-	-481	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	9413	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	837	-0-	-283	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5055	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7627	-0-	4527	6582	7627	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2929	3	2	9	N	2					35
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3098	3	1	9	N	1					36
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	N	2					38
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	3			N	-0-					38

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
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					42
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	11789	X	3113	-0-	-8676	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	2765	-0-	-1675	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	32999	X	10489	-0-	-22510	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10175	-0-	-1645	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10309	-0-	-1316	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11688	X	3735	-0-	-7953	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23269	X	7909	-0-	-15360	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8393	-0-	-132	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		5062	-0-	5062	5062	5059	3	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		4998	-0-	4998	10060	4990	3	8	9	Y	7					17
02	14555	X	4495	-0-	-10060	-0-	4494	3	1	9	Y	1					18
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2					21
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	4759	3			Y	-0-					21
05	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	3			Y	-0-					21

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	17426	X	4811	-0-	-12615	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4896	-0-	-1794	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5218	-0-	-1695	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

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
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
02	15447	X	4766	-0-	-10681	-0-	4766	3			Y	-0-					3
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			Y	-0-					3
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	4912	3			Y	-0-					3
*05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					3

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
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-
02	13286	X	4117	-0-	-9169	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	9916	X	3612	-0-	-6304	-0-	3611	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

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
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

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
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
02	30040	X	9223	-0-	-20817	-0-	9223	3			N	-0-					2
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	3			N	-0-					2
04	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	10203	3			N	-0-					2
05	10509	X	10405	-0-	-104	-0-	10405	3			N	-0-					2

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
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-
02	12580	X	3971	-0-	-8609	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		5240	-0-	5240	5240	5240	3			Y	-0-					68
01	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10532	5292	3			Y	-0-					69
02	15312	X	4780	-0-	-10532	-0-	4780	3			Y	-0-					69
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					69
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5148	3	68	9	Y	62					131
05	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	5217	3			Y	-0-	84	1			47

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
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

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
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
02	8801	X	2938	-0-	-5863	-0-	2938	3			Y	-0-					17
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					17
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					17
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					17

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	11	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	21966	X	6798	-0-	-15168	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7826	-0-	-64	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
*05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	14287	X	4440	-0-	-9847	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13860	X	3766	-0-	-10094	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1675	-0-	-3905	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4267	-0-	-1499	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					40
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					40
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					40
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			Y	-0-					40
*05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					40

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
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
02	15486	X	4627	-0-	-10859	-0-	4627	3			Y	-0-					53
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			Y	-0-					53
04	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	5105	3			Y	-0-					53
05	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	4869	3			Y	-0-					53

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	19504	X	5789	-0-	-13715	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6244	-0-	-806	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	14265	X	4652	-0-	-9613	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

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
02	7271	X	2164	-0-	-5107	-0-	2163	3	1	9	N	1	1	8			2
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			2
04	2940	X	2062	-0-	-878	-0-	2061	3	1	9	N	1	1	8			2
05	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	1932	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

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
02	18257	X	5641	-0-	-12616	-0-	5641	2			N	-0-					2
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					2
04	6390	X	5542	-0-	-848	-0-	5542	2			N	-0-					2
05	6603	X	6091	-0-	-512	-0-	6091	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

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-
02	20176	X	5581	-0-	-14595	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

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-
02	27972	X	8738	-0-	-19234	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9745	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

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-
02	25746	X	7746	-0-	-18000	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	7881	-0-	-1539	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9734	X	6707	-0-	-3027	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

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-
02	9799	X	3049	-0-	-6750	-0-	3048	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29488	X	9046	-0-	-20442	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9312	-0-	-858	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	10205	-0-	-56	-0-	10205	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

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-
02	21364	X	6166	-0-	-15198	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7635	-0-	-675	-0-	7634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8153	X	7480	-0-	-673	-0-	7480	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

12	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	6747	3	3	9	Y	3					16
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	13851	7090	3	11	9	Y	10					26
02	20319	X	6468	-0-	-13851	-0-	6467	3	1	9	Y	1					27
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7226	3	4	9	Y	4					31
04	7320	X	6837	-0-	-483	-0-	6837	3			Y	-0-					31
05	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	3			Y	-0-					31

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

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-
02	9591	X	2165	-0-	-7426	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1355	-0-	-2365	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1476	-0-	-2368	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

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
02	18437	X	5869	-0-	-12568	-0-	5869	3			N	-0-					98
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					98
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					98
05	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	3			N	-0-					98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

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-
02	19337	X	6095	-0-	-13242	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					31
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	N	3	3	8			31
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2560	3	10	9	N	9					40
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2728	3	14	9	N	13					53
04	2580	X	2556	-0-	-24	-0-	2543	3	13	9	N	12					65
05	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2280	3	8	9	N	7					72

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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					132
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	44	5			88
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					88
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8	8	8			40

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7627	-0-	7627	7627	7627	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7627					N	-0-					-0-
02	13326	X	5699	-0-	-7627	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6348	-0-	-1032	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
*05	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13616	X	4043	-0-	-9573	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17746	X	5228	-0-	-12518	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10662	X	3126	-0-	-7536	-0-	3126	2			N	-0-					2
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					2
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					2
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11782	X	3635	-0-	-8147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16108	X	5000	-0-	-11108	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	22180	X	7071	-0-	-15109	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			Y	-0-					36
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			Y	-0-					36
*05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16325	X	4856	-0-	-11469	-0-	4856	3			Y	-0-					66
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					66
04	5700	X	4965	-0-	-735	-0-	4965	3			Y	-0-					66
05	5890	X	4978	-0-	-912	-0-	4978	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14077	X	4654	-0-	-9423	-0-	4623	3	31	9	N	28					105
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5089	3	69	9	N	63	158	1			10
04	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4697	3	21	9	N	19					29
05	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4516	3	52	9	N	47	1	8			75

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4428	X	-0-	-0-	-4428	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					81
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	3	73	1			11

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	21188	X	6110	-0-	-15078	-0-	6110	2			N	-0-					67
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					67
04	7650	X	6992	-0-	-658	-0-	6992	2			N	-0-					67
05	7905	X	6591	-0-	-1314	-0-	6591	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18095	X	5603	-0-	-12492	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	4930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	20609	X	6200	-0-	-14409	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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
02	22858	X	7162	-0-	-15696	-0-	7162	3			N	-0-					2
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					2
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					2
05	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7366	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

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
02	22186	X	6835	-0-	-15351	-0-	6814	3	21	9	N	19					45
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6804	3	1	9	N	1					46
04	7530	X	6781	-0-	-749	-0-	6753	3	28	9	N	25					71
05	7781	X	5508	-0-	-2273	-0-	5489	3	19	9	N	17	2	8			86

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

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-
02	10456	X	3249	-0-	-7207	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

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-
02	16286	X	4819	-0-	-11467	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6058	-0-	-722	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15448	X	4706	-0-	-10742	-0-	4705	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5336	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5427	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

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
02	22196	X	6815	-0-	-15381	-0-	6814	3	1	9	N	1	1	8			2
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					2
04	7470	X	7111	-0-	-359	-0-	7111	3			N	-0-					2
05	7688	X	6945	-0-	-743	-0-	6945	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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-
02	23964	X	7272	-0-	-16692	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7843	-0-	-407	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	7990	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

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-
02	19195	X	5844	-0-	-13351	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6684	-0-	-74	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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-
02	19477	X	6030	-0-	-13447	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

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-
02	27408	X	8599	-0-	-18809	-0-	8598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9088	-0-	-62	-0-	9087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9517	X	9392	-0-	-125	-0-	9392	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

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-
02	8905	X	2760	-0-	-6145	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9535	X	2884	-0-	-6651	-0-	2884	2			N	-0-					1
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					1
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-					1
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10620	X	3252	-0-	-7368	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3297	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3840	X	2708	-0-	-1132	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3968	X	2623	-0-	-1345	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	3	20	9	N	18					50
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					55
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	N	18					73
05	1178	N	720	-0-	-458	-0-	698	3	22	9	N	20	79	1	2	8	12

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9553	X	2971	-0-	-6582	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16051	X	5113	-0-	-10938	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4571	-0-	-1309	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	42388	X	13772	-0-	-28616	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13948	-0-	-1082	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	13076	-0-	-2176	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19142	X	3048	-0-	-16094	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		6278	-0-	6278	6278	6275	3	3	9	Y	3					44
01	DLQ G-10		6215	-0-	6215	12493	6205	3	10	9	Y	9					53
02	18059	X	5566	-0-	-12493	-0-	5565	3	1	9	Y	1					54
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6126	3	4	9	Y	4					58
04	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	3			Y	-0-					58
05	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	5689	3			Y	-0-					58

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
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-
02	16540	X	4986	-0-	-11554	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23488	X	7256	-0-	-16232	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8200	-0-	-500	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8370	-0-	-31	-0-	8370	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	8944	X	2167	-0-	-6777	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1834	-0-	-2906	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20301	X	6100	-0-	-14201	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6693	-0-	-237	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

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
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
02	600	N	1529	-0-	929	2717	1497	3	32	9	N	29					64
03	3100	N	1183	-0-	-1917	800	1154	3	29	9	N	26					90
04	1664	N	864	-0-	-800	-0-	830	3	34	9	N	31					121
05	1116	N	680	-0-	-436	-0-	674	3	6	9	N	5	1	8			125

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
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
02	10074	X	3288	-0-	-6786	-0-	3288	3			Y	-0-					15
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					15
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	3			Y	-0-					15
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					15

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
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-
02	8427	X	1614	-0-	-6813	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	19045	X	5782	-0-	-13263	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6090	-0-	-450	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

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-
02	13216	X	4209	-0-	-9007	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

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-
02	13566	X	3788	-0-	-9778	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

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-
02	28340	X	7250	-0-	-21090	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9056	-0-	-1204	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9572	-0-	-1030	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

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-
02	12576	X	4676	-0-	-7900	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	1650	-0-	-3720	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	976	-0-	-4573	-0-	976	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2800	N	2598	-0-	-202	1709	2587	3	11	9	N	10					29
03	3100	N	1719	-0-	-1381	328	1698	3	21	9	N	19					48
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2142	3	18	9	N	16					64
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2932	3	6	9	N	5	2	8			67

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

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-
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	20409	9405	3			N	-0-					-0-
03	30668	X	10259	-0-	-20409	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
*05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

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-
02	18850	X	5995	-0-	-12855	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4514	-0-	-2056	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4129	-0-	-2505	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

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-
02	8239	X	2628	-0-	-5611	-0-	2627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

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-
02	14998	X	4727	-0-	-10271	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

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
02	13231	X	4048	-0-	-9183	-0-	4048	3			Y	-0-					21
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					21
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			Y	-0-					21
05	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4443	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

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-
02	8796	X	2784	-0-	-6012	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1870	-0-	-1040	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	748	-0-	-2321	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	11477	X	2900	-0-	-8577	-0-	311	1	2560	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	461	1	3628	3	Y	10					19
							11	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	476	1	3524	3	Y	21					40
							23	9									
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	512	1	3482	3	Y	22	46	1	4	8	12
							24	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

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-
02	14290	X	4156	-0-	-10134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

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-
02	15180	X	4684	-0-	-10496	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4607	-0-	-583	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

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-
02	22344	X	6771	-0-	-15573	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7191	-0-	-609	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7385	-0-	-458	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

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-
02	36057	X	11039	-0-	-25018	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	38318	X	11297	-0-	-27021	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12860	-0-	-3040	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13625	-0-	-449	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24106	X	5077	-0-	-19029	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	6572	-0-	-3718	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	6039	-0-	-4315	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18389	X	5079	-0-	-13310	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	5409	-0-	-1701	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	5606	-0-	-1741	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17831	X	5387	-0-	-12444	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5145	-0-	-1035	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24002	X	7597	-0-	-16405	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7839	-0-	-711	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8401	X	7931	-0-	-470	-0-	7931	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	270	-0-	-330	200	270	1			N	-0-					15
03	266	N	66	-0-	-200	-0-	66	1			N	-0-					15
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

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
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-
02	18065	X	5399	-0-	-12666	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5934	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	7345	X	3728	-0-	-3617	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					25
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	6	8			25

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
02	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10341	3238	3			N	-0-					-0-
03	13847	X	3506	-0-	-10341	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17373	X	5299	-0-	-12074	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

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
02	19569	X	5796	-0-	-13773	-0-	5796	3			N	-0-					8
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					8
04	7050	X	5827	-0-	-1223	-0-	5827	3			N	-0-					8
05	7130	X	6099	-0-	-1031	-0-	6099	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

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
02	19189	X	5826	-0-	-13363	-0-	5826	3			Y	-0-					45
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					45
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6257	3	84	9	Y	76					121
05	6665	X	6594	-0-	-71	-0-	6594	3			Y	-0-	108	1			13

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

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-
02	7806	X	2747	-0-	-5059	-0-	2746	2	1	9	N	1					1
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					1
05	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

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-
02	14837	X	4799	-0-	-10038	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4207	-0-	-1343	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2021	-0-	-3466	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

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-
02	17619	X	5965	-0-	-11654	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13039	X	3499	-0-	-9540	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10422	X	3076	-0-	-7346	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7454	X	2311	-0-	-5143	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

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
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
02	16824	X	5123	-0-	-11701	-0-	5123	2			N	-0-					2
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					2
04	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					2
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					2

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
12	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	15194	X	4621	-0-	-10573	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3257	-0-	-2168	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

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
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	12842	X	3949	-0-	-8893	-0-	420	1	3516	3	N	12	118	1			13
							13	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	487	1	4315	3	N	34					47
							37	9									
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	452	1	4146	3	N	40					87
							44	9									
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	510	1	3988	3	N	7	73	1			21
							8	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

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-
02	14219	X	4413	-0-	-9806	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

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-
02	18226	X	5202	-0-	-13024	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4215	-0-	-2085	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

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-
02	17959	X	5483	-0-	-12476	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5518	-0-	-632	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5595	-0-	-760	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

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-
02	37723	X	11691	-0-	-26032	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11887	-0-	-863	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10981	-0-	-2194	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

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-
02	9171	X	2839	-0-	-6332	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8673	X	2757	-0-	-5916	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	14405	X	4517	-0-	-9888	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

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
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
02	13191	X	4343	-0-	-8848	-0-	4343	3			N	-0-					50
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					50
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	4535	3			N	-0-					50
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3			N	-0-					50

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
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
02	21946	X	6839	-0-	-15107	-0-	6838	3	1	9	N	1	1	8			8
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					8
04	7620	X	7614	-0-	-6	-0-	7614	3			N	-0-					8
*05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					8

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
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
02	12078	X	3692	-0-	-8386	-0-	3692	3			N	-0-					2
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					2
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					2
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					2

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
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-
02	21947	X	6430	-0-	-15517	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7137	-0-	-993	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7415	-0-	-583	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

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
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
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	1			N	-0-					79
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	256	1	8	9	N	7					86
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	1	1	9	N	1					87
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	1	2	9	N	2					89

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

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-
02	24386	X	7221	-0-	-17165	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7390	-0-	-1100	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7851	-0-	-922	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

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-
02	50370	X	14811	-0-	-35559	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
03	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15476	-0-	-2164	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15766	-0-	-2462	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

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-
02	8483	X	3737	-0-	-4746	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

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-
02	12266	X	3434	-0-	-8832	-0-	3433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4175	-0-	-265	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

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-
02	20292	X	6308	-0-	-13984	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
*05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	23070	X	7118	-0-	-15952	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7532	-0-	-208	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16552	X	4896	-0-	-11656	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5320	-0-	-620	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

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
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
02	16113	X	4268	-0-	-11845	-0-	4268	3			N	-0-					5
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					5
04	5820	X	3938	-0-	-1882	-0-	3938	3			N	-0-					5
05	6014	X	2928	-0-	-3086	-0-	2928	3			N	-0-					5

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
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-
02	11484	X	3338	-0-	-8146	-0-	3337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3606	-0-	-624	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	1712	-0-	1112	6148	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1894	-0-	-1206	4942	1893	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1820	-0-	-1180	3762	1820	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1810	-0-	-1290	2472	1810	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	12342	X	3782	-0-	-8560	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
02	11623	X	3599	-0-	-8024	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	9174	X	2813	-0-	-6361	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16270	X	4419	-0-	-11851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	20083	X	6235	-0-	-13848	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6592	-0-	-218	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7037	X	5842	-0-	-1195	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	8652	X	2694	-0-	-5958	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	21232	X	6642	-0-	-14590	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
*05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	21664	X	6576	-0-	-15088	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6397	-0-	-983	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

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									
02	11132	X	3291	-0-	-7841	-0-	309	1	2957	3	N	23					38
							25	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3314	3	N	-0-					38
04	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	375	1	3264	3	N	3					41
							3	9									
*05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	375	1	3568	3	N	8	2	8			47
							9	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

12	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	1	1	1	3	N	-0-					28
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					28
02	336	N	16	-0-	-320	-0-	16	3			N	-0-					28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

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-
02	12254	X	3696	-0-	-8558	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	34605	X	11021	-0-	-23584	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11273	-0-	-247	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	11525	-0-	-379	-0-	11525	3			N	-0-					-0-

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
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
02	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	3269	3			N	-0-					1
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					1
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					1
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					1

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
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-
02	8835	X	2894	-0-	-5941	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12788	X	4096	-0-	-8692	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	10535	X	2560	-0-	-7975	-0-	444	1	2063	3	N	48					138
							53	9									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	3	N	53					191
							58	9									
04	4230	X	3428	-0-	-802	-0-	482	1	2902	3	N	40	175	1			56
							44	9									
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	513	1	3097	3	N	42	1	8			97
							46	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
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
02	600	N	2512	-0-	1912	7527	2512	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2722	-0-	-378	7149	2722	3			Y	-0-					1
04	3000	N	2644	-0-	-356	6793	2644	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	2754	-0-	-346	6447	2754	3			Y	-0-					1

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
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-
02	26007	X	7947	-0-	-18060	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8318	-0-	-502	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	8580	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	17772	X	5325	-0-	-12447	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	6			98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	86	1	10	5	15

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
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-
02	49325	X	6915	-0-	-42410	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
03	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	15628	-0-	-6122	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19487	-0-	-2120	-0-	19487	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15194	X	4798	-0-	-10396	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

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
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
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					27
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	992	N	675	-0-	-317	-0-	673	3	2	9	N	2	2	8			27

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
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-
02	32760	X	10245	-0-	-22515	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11016	-0-	-804	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10991	-0-	-479	-0-	10991	2			N	-0-					-0-

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
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
02	27932	X	8896	-0-	-19036	-0-	8896	3			Y	-0-					3
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			Y	-0-					3
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			Y	-0-					3
*05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					3

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
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-
02	22533	X	6826	-0-	-15707	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6640	-0-	-1130	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

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
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
02	20716	X	6631	-0-	-14085	-0-	6631	2			N	-0-					2
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					2
04	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					2
05	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	6535	2			N	-0-					2

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	8428	X	2531	-0-	-5897	-0-	558	1	1958	3	N	14					30
							15	9									
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	620	1	1980	3	N	13					43
							14	9									
04	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	591	1	1903	3	N	3					46
							3	9									
05	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	445	1	1840	3	N	1					47
							1	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

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-
02	18180	X	5614	-0-	-12566	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5342	-0-	-1385	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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
02	600	N	1570	-0-	970	5005	1570	3			Y	-0-					72
03	3100	N	1065	-0-	-2035	2970	1065	3			Y	-0-					72
04	3000	N	532	-0-	-2468	502	532	3			Y	-0-					72
*05	1602	N	1100	-0-	-502	-0-	1085	3	15	9	Y	14	43	1	4	8	39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

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
02	9332	X	2525	-0-	-6807	-0-	2525	3			N	-0-					50
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	3	25	9	N	23					73
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3439	3	10	9	N	9					82
05	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3397	3	6	9	N	5					87

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

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-
02	15263	X	4867	-0-	-10396	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	363	1	1060	3	N	6					23
							7	9									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	369	1	1084	3	N	32					55
							35	9									
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	390	1	942	3	N	12					67
							13	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1483	3	N	1	1	8			67
							1	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

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-
02	20610	X	6768	-0-	-13842	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9266	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7502	X	2712	-0-	-4790	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

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-
02	27044	X	8105	-0-	-18939	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8417	-0-	-853	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

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-
02	19836	X	6019	-0-	-13817	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

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-
02	27028	X	8492	-0-	-18536	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8305	-0-	-1145	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

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-
02	48795	X	15289	-0-	-33506	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
03	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15497	-0-	-1273	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16253	-0-	-673	-0-	16253	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19802	X	6158	-0-	-13644	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6275	-0-	-535	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22046	X	6602	-0-	-15444	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7653	-0-	-159	-0-	7653	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	26754	X	7933	-0-	-18821	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8046	-0-	-1194	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	39195	X	12530	-0-	-26665	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
03	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10633	-0-	-2897	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11337	-0-	-2644	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15787	X	4681	-0-	-11106	-0-	4680	3	1	9	N	1	1	8			1
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					1
04	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	3			N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8588	X	2555	-0-	-6033	-0-	2554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	X	1616	-0-	-1384	-0-	1614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3038	X	1508	-0-	-1530	-0-	1507	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8056	X	2625	-0-	-5431	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16685	X	5113	-0-	-11572	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15645	X	4949	-0-	-10696	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5233	-0-	-407	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	27050	X	8233	-0-	-18817	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8994	-0-	-276	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	3			N	-0-					-0-

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
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
02	8965	X	2730	-0-	-6235	-0-	2730	2			N	-0-					8
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					8
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					8
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2817	2			N	-0-					8

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
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
02	21338	X	6763	-0-	-14575	-0-	6763	2			N	-0-					10
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					10
04	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					10
05	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					10

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
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-
02	27318	X	8050	-0-	-19268	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
*05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12419	X	3850	-0-	-8569	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

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
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
02	17860	X	5711	-0-	-12149	-0-	5711	2			N	-0-					1
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					1
04	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2			N	-0-					1
*05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1

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
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-
02	14679	X	4486	-0-	-10193	-0-	4485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	4702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16199	X	4968	-0-	-11231	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5263	-0-	-407	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4738	-0-	-1028	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13656	X	4181	-0-	-9475	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16277	X	4747	-0-	-11530	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4029	-0-	-1731	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3984	-0-	-1968	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16924	X	5195	-0-	-11729	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5417	-0-	-313	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-

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
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
02	21927	X	6638	-0-	-15289	-0-	6638	3			N	-0-					2
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					2
04	7500	X	6865	-0-	-635	-0-	6865	3			N	-0-					2
05	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	7027	3			N	-0-					2

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
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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2	2	8			14
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	1	8			15
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					15
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

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									
02	10559	X	3699	-0-	-6860	-0-	230	1	3446	3	Y	21	38	1			14
							23	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	11					25
							12	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	372	1	3674	3	Y	26					51
							29	9									
05	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	384	1	3524	3	Y	22	53	1	5	8	15
							24	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

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-
02	16333	X	5130	-0-	-11203	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

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-
02	15519	X	4699	-0-	-10820	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

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-
02	23020	X	6939	-0-	-16081	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6856	-0-	-1154	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

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-
02	19714	X	6618	-0-	-13096	-0-	6617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	30894	X	9998	-0-	-20896	-0-	9998	2			N	-0-			-0-
03	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
04	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	10161	-0-	-627	-0-	10161	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	26390	X	8494	-0-	-17896	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-			-0-
*05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8728	X	1006	-0-	-7722	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	413	-0-	-3989	-0-	413	2			N	-0-			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	2126	-0-	1526	6264	2123	3	3	9	N	3			191
03	3100	N	2326	-0-	-774	5490	2326	3			N	-0-			191
04	3000	N	2223	-0-	-777	4713	2223	3			N	-0-			191
*05	3100	N	2280	-0-	-820	3893	2280	3			N	-0-			191

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	35107	X	10724	-0-	-24383	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10996	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	2			N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	13282	X	4212	-0-	-9070	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
*05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10690	X	2902	-0-	-7788	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	2785	-0-	-1462	-0-	2785	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	30626	X	9360	-0-	-21266	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	30256	X	8450	-0-	-21806	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10385	-0-	-325	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10822	-0-	-214	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

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
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	23162	X	7406	-0-	-15756	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6280	-0-	-2300	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6587	-0-	-1659	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	2005	-0-	1405	5914	2005	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2281	-0-	-819	5095	2281	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2476	-0-	-524	4571	2476	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2212	-0-	-888	3683	2212	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	26506	X	7832	-0-	-18674	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	7832	-0-	-1858	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	7923	-0-	-1997	-0-	7923	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13737	X	4373	-0-	-9364	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
*05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	26200	X	8082	-0-	-18118	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8527	-0-	-649	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8014	X	2353	-0-	-5661	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	27534	X	8554	-0-	-18980	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8408	-0-	-1342	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21210	X	5238	-0-	-15972	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	477	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	416	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	178	1	8046	2	N	-0-					-0-

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
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
02	8510	X	2619	-0-	-5891	-0-	2619	3			Y	-0-					5
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					5
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					5
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					5

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
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-
02	12843	X	3898	-0-	-8945	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	31004	X	9426	-0-	-21578	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
03	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9919	-0-	-1301	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10161	-0-	-658	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5100	X	3851	-0-	-1249	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

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
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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	N	4	4	8			3
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3	1	8			5
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					5
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					5

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
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
02	31650	X	9330	-0-	-22320	-0-	9312	2	18	9	N	16					146
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6377	2	12	9	N	11					157
04	11070	X	7657	-0-	-3413	-0-	7647	2	10	9	N	9	125	1			41
05	11439	X	9533	-0-	-1906	-0-	9515	2	18	9	N	16	3	8			54

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
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
02	12496	X	3862	-0-	-8634	-0-	3809	3	53	9	N	48					100
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3856	3	51	9	N	46					146
04	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3939	3	26	9	N	24					170
05	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3869	3	33	9	N	30	172	1	5	8	23

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
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
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	176	3	2	9	N	2					40
05	1302	X	837	-0-	-465	-0-	834	3	3	9	N	3	3	8			40

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
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-
02	32373	X	10434	-0-	-21939	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10602	-0-	-348	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10403	-0-	-1036	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21094	X	6660	-0-	-14434	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6116	-0-	-934	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19069	X	5948	-0-	-13121	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23512	X	7558	-0-	-15954	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7781	-0-	-49	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6639	-0-	-1576	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17777	X	4546	-0-	-13231	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4521	-0-	-1929	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	850	-0-	-5815	-0-	850	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12935	X	3452	-0-	-9483	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1768	-0-	-2912	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1956	-0-	-2880	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10418	X	3251	-0-	-7167	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	17517	X	5417	-0-	-12100	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10135	X	3239	-0-	-6896	-0-	3238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

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
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	1933	-0-	-377	-0-	1932	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13899	X	4247	-0-	-9652	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	655	-0-	-4175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	13596	X	4217	-0-	-9379	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	32465	X	10920	-0-	-21545	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9933	-0-	-237	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
*05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

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
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
02	18870	X	5798	-0-	-13072	-0-	5798	3			N	-0-					8
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					8
04	6390	X	6170	-0-	-220	-0-	6170	3			N	-0-					8
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	6387	3			N	-0-					8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7125	-0-	7125	8299	7125	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	156	2956	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2263	X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

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-
02	27507	X	8233	-0-	-19274	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8760	-0-	-780	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7654	-0-	-2204	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

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-
02	600	N	2112	-0-	1512	6878	2112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2478	-0-	-622	6256	2478	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2544	-0-	-456	5800	2544	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2507	-0-	-593	5207	2507	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

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-
02	10800	X	3025	-0-	-7775	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3298	-0-	-482	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

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-
02	4607	X	1409	-0-	-3198	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	7192	-0-	4192	4192	7190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3100	N	7315	-0-	4215	8407	7315	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

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-
02	29395	X	9169	-0-	-20226	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9487	-0-	-323	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9626	-0-	-511	-0-	9626	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

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
02	9053	X	2397	-0-	-6656	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	8			10
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			10
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	3	1	9	N	1	1	8			10
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

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
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2533	3	10	9	N	9					77
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					77
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2					79
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3	57	1	1	8	24

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	3	12	9	N	11					45
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2					47
04	2280	X	2187	-0-	-93	-0-	2187	3			N	-0-					47
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	3	2	9	N	2	1	8			48

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	10837	X	3154	-0-	-7683	-0-	3154	3			N	-0-					61
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					61
04	4140	X	3204	-0-	-936	-0-	3204	3			N	-0-					61
05	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	3			N	-0-					61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	12619	X	5320	-0-	-7299	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

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
02	21661	X	6594	-0-	-15067	-0-	6594	3			N	-0-					197
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					197
04	7290	X	7128	-0-	-162	-0-	7128	3			N	-0-					197
05	7533	X	7389	-0-	-144	-0-	7389	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9879	X	3379	-0-	-6500	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2021	-0-	-2719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	367	-0-	-3787	-0-	367	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	15533	X	4880	-0-	-10653	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	728	N	387	-0-	-341	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	495	-0-	-869	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	630	N	236	-0-	-394	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

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
02	8705	X	2735	-0-	-5970	-0-	2735	3			Y	-0-					26
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					26
04	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			Y	-0-					26
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

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-
02	18369	X	5832	-0-	-12537	-0-	5831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	4131	-0-	-2229	-0-	4129	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6572	X	4045	-0-	-2527	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

12	0	W	9994	-0-	9994	29924	9994	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29924					N	-0-					-0-
02	40162	X	10238	-0-	-29924	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9747	-0-	-483	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
*05	10447	X	8775	-0-	-1672	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

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
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
02	15789	X	4752	-0-	-11037	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					2
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					2
*05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					2

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
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
02	22985	X	6855	-0-	-16130	-0-	6855	3			N	-0-					2
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					2
04	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	7443	3			N	-0-					2
05	8277	X	7603	-0-	-674	-0-	7603	3			N	-0-					2

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
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-
02	57920	X	17679	-0-	-40241	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
03	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
*05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6846	X	2085	-0-	-4761	-0-	2082	3	3	9	N	3					61
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					61
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					61
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					61

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
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-
02	22576	X	6610	-0-	-15966	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7169	-0-	-451	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

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
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
02	600	N	2247	-0-	1647	6616	2247	3			Y	-0-					7
03	3100	N	2475	-0-	-625	5991	2475	3			Y	-0-					7
04	3000	N	2387	-0-	-613	5378	2387	3			Y	-0-					7
*05	3100	N	2437	-0-	-663	4715	2437	3			Y	-0-					7

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
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-
02	28678	X	8642	-0-	-20036	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8823	-0-	-1077	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8525	-0-	-1581	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8497	X	2621	-0-	-5876	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	16798	X	5398	-0-	-11400	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	25701	X	8810	-0-	-16891	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8410	-0-	-680	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9379	-0-	-14	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23007	X	7208	-0-	-15799	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7726	-0-	-44	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	17815	X	6180	-0-	-11635	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6405	-0-	-446	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9968	X	2901	-0-	-7067	-0-	2900	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2384	-0-	-1156	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	23754	X	7222	-0-	-16532	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7091	-0-	-1159	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6988	-0-	-1444	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15707	X	4706	-0-	-11001	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28117	X	9836	-0-	-18281	-0-	9834	2	2	9	N	2					2
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					2
04	10830	X	9784	-0-	-1046	-0-	9784	2			N	-0-					2
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9339	X	2900	-0-	-6439	-0-	2900	3			Y	-0-					7
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			Y	-0-					7
04	3150	X	3105	-0-	-45	-0-	3105	3			Y	-0-					7
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14268	X	4723	-0-	-9545	-0-	4723	3			N	-0-					72
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5321	3	9	9	N	8					80
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4856	3	9	9	N	8					88
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	3	8	9	N	7	81	1	1	8	13

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25004	X	8383	-0-	-16621	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11434	X	3609	-0-	-7825	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	26592	X	7436	-0-	-19156	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8193	-0-	-2037	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	5888	-0-	-3846	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20762	X	6527	-0-	-14235	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4538	-0-	-2452	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2000	-0-	-5223	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	24602	X	7617	-0-	-16985	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6406	-0-	-2084	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
*05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

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
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
02	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
*05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21612	X	4937	-0-	-16675	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6171	-0-	-2019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5272	-0-	-3191	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	600	N	2393	-0-	1793	7064	2393	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2543	-0-	-557	6507	2543	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2323	-0-	-677	5830	2323	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2398	-0-	-702	5128	2398	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9563	X	3031	-0-	-6532	-0-	3027	3	4	9	N	4					76
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					76
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	3			N	-0-					76
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3			N	-0-					76

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
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-
02	18855	X	6449	-0-	-12406	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

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
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
02	18252	X	5446	-0-	-12806	-0-	5446	3			N	-0-					2
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					2
04	6300	X	5707	-0-	-593	-0-	5707	3			N	-0-					2
05	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	3			N	-0-					2

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
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-
02	14034	X	4279	-0-	-9755	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4332	-0-	-498	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3656	X	572	-0-	-3084	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	15581	X	4775	-0-	-10806	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	8519	X	2639	-0-	-5880	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	26489	X	7862	-0-	-18627	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9006	-0-	-354	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	24277	X	7459	-0-	-16818	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7919	-0-	-513	-0-	7919	3			N	-0-					-0-

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
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
02	17855	X	5504	-0-	-12351	-0-	5504	3			N	-0-					16
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					16
04	6120	X	5420	-0-	-700	-0-	5420	3			N	-0-					16
05	6324	X	5690	-0-	-634	-0-	5690	3			N	-0-					16

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
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
02	11144	X	3430	-0-	-7714	-0-	3358	3	72	9	Y	65					203
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	1			103
*04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					103
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	3			Y	-0-					103

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
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-
02	32441	X	9601	-0-	-22840	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9318	-0-	-1902	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9960	X	3166	-0-	-6794	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	2498	-0-	1898	7222	2498	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2745	-0-	-355	6867	2745	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2530	-0-	-470	6397	2530	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2352	-0-	-748	5649	2352	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	11561	X	3478	-0-	-8083	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					40
02	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					40
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					40
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					40
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					40

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
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-
02	25972	X	9096	-0-	-16876	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
*05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14828	X	7499	-0-	-7329	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	19069	X	5908	-0-	-13161	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	12670	X	3905	-0-	-8765	-0-	3824	3	81	9	Y	74					143
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	117	1			28
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					28
05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	3			Y	-0-					28

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

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-
02	51528	X	16258	-0-	-35270	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17182	-0-	-2198	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14618	-0-	-3393	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

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-
02	37335	X	11361	-0-	-25974	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11914	-0-	-866	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11403	-0-	-1772	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

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-
02	31949	X	10077	-0-	-21872	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11343	-0-	-27	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11489	-0-	-74	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

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-
02	15599	X	4725	-0-	-10874	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	1096	-0-	-4577	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

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-
02	39111	X	11520	-0-	-27591	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13875	-0-	-315	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

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
02	15974	X	4981	-0-	-10993	-0-	4981	3			Y	-0-					100
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					100
04	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5657	3	1	9	Y	1					101
*05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					101

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
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-
02	18806	X	5471	-0-	-13335	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5451	-0-	-1179	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15133	X	4564	-0-	-10569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	1782	-0-	-3648	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3134	-0-	-2229	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
02	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	10195	X	3293	-0-	-6902	-0-	3291	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3114	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
02	11448	X	4131	-0-	-7317	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2739	-0-	-801	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	30475	X	9397	-0-	-21078	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10184	-0-	-76	-0-	10183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10602	X	10144	-0-	-458	-0-	10144	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13479	X	4344	-0-	-9135	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16140	X	5412	-0-	-10728	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4966	-0-	-794	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5312	-0-	-671	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	22109	X	5988	-0-	-16121	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6593	-0-	-1746	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15879	X	3943	-0-	-11936	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4680	-0-	-2450	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	38959	X	11670	-0-	-27289	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11955	-0-	-525	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	15927	X	4775	-0-	-11152	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17368	X	5391	-0-	-11977	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5644	-0-	-116	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4220	-0-	-1732	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17066	X	5655	-0-	-11411	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4932	-0-	-1392	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	28677	X	8890	-0-	-19787	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9406	-0-	-554	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20266	X	5313	-0-	-14953	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	2096	-0-	-5644	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2303	-0-	-5695	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					-0-
02	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

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-
02	21136	X	4719	-0-	-16417	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8781	-0-	-9	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7239	-0-	-1844	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

12	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1365	-0-	-1071	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2697	X	1483	-0-	-1214	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	X	427	-0-	-1185	-0-	427	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1	1	8			2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

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-
02	20931	X	6520	-0-	-14411	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4774	-0-	-2728	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

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-
02	41852	X	10330	-0-	-31522	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13223	-0-	-3157	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	2871	-0-	-14055	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

12	14B2 EXT		2813	-0-	2813	4438	2813	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1248	-0-	1248	5686	1248	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	4815	-0-	-5686	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2075	X	2053	-0-	-22	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

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-
02	1144	X	168	-0-	-976	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

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-
02	13472	X	4561	-0-	-8911	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

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-
02	22674	X	6340	-0-	-16334	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7504	-0-	-2216	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7933	-0-	-375	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

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
02	14133	X	4248	-0-	-9885	-0-	4248	3			N	-0-					12
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					12
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					12
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4782	3	96	9	N	87	86	1			13

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
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
02	16429	X	5162	-0-	-11267	-0-	5162	3			N	-0-					5
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					5
04	5550	X	5481	-0-	-69	-0-	5481	3			N	-0-					5
05	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	3			N	-0-					5

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
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-
02	15764	X	4844	-0-	-10920	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5189	-0-	-211	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	21410	X	6863	-0-	-14547	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6812	-0-	-238	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20549	X	6944	-0-	-13605	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7342	-0-	-346	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14615	X	5547	-0-	-9068	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5312	-0-	-538	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	19988	X	6479	-0-	-13509	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	1869	-0-	-4796	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17763	X	5027	-0-	-12736	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11960	X	1971	-0-	-9989	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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
02	14260	X	2817	-0-	-11443	-0-	2817	3			Y	-0-					57
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					57
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					57
*05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					57

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
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-
02	12038	X	5634	-0-	-6404	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	18842	X	5667	-0-	-13175	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
*05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3524	-0-	-620	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
*05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

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-
02	5621	X	574	-0-	-5047	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	655	-0-	-2555	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	663	-0-	-2654	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

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-
02	13905	X	4148	-0-	-9757	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3838	-0-	-1215	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	87	1			9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	3	8			72

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

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-
02	16618	X	5185	-0-	-11433	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	33471	X	9295	-0-	-24176	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12440	-0-	-10	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11014	-0-	-1355	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

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-
02	30303	X	8737	-0-	-21566	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9614	-0-	-1306	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10046	-0-	-990	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

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-
02	31206	X	10260	-0-	-20946	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10926	-0-	-24	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8624	-0-	-2722	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

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-
02	5778	X	1900	-0-	-3878	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

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
02	45290	X	14375	-0-	-30915	-0-	14374	3	1	9	N	1	1	8			94
03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	3			N	-0-					94
04	16350	X	14569	-0-	-1781	-0-	14569	3			N	-0-					94
*05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	3			N	-0-					94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

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
02	18740	X	4956	-0-	-13784	-0-	4956	2			N	-0-					1
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					1
04	7500	X	5786	-0-	-1714	-0-	5786	2			N	-0-					1
05	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	5610	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

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-
02	7921	X	2391	-0-	-5530	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	18787	X	5688	-0-	-13099	-0-	5663	3	25	9	N	23					41
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5394	3	31	9	N	28					69
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6475	3	12	9	N	11					80
05	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5401	3	7	9	N	6					86

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

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-
02	16431	X	5105	-0-	-11326	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5033	-0-	-764	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

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-
02	21629	X	6887	-0-	-14742	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6883	-0-	-707	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5506	-0-	-2120	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

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-
02	6278	X	1676	-0-	-4602	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1438	-0-	-992	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
04	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

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-
02	13537	X	4489	-0-	-9048	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12528	X	4355	-0-	-8173	-0-	4354	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
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
02	35653	X	10924	-0-	-24729	-0-	10924	2			N	-0-					1
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					1
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					1
05	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					1

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
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-
02	14934	X	4737	-0-	-10197	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	21448	X	6527	-0-	-14921	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6714	-0-	-726	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15198	X	4830	-0-	-10368	-0-	4829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5549	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	10999	X	3763	-0-	-7236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21291	X	8302	-0-	-12989	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

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-
02	21708	X	6777	-0-	-14931	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	7202	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

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
02	13842	X	4047	-0-	-9795	-0-	4047	3			Y	-0-					52
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					52
04	5160	X	4158	-0-	-1002	-0-	4158	3			Y	-0-					52
05	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

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-
02	32400	X	9979	-0-	-22421	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10391	-0-	-409	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

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-
02	44133	X	14245	-0-	-29888	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13333	-0-	-1187	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13640	-0-	-2139	-0-	13640	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

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-
02	600	N	878	-0-	278	2205	878	2			N	-0-					-0-
03	3083	N	878	-0-	-2205	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	16340 X	5011	-0-	-11329	-0-	5011	3				Y	-0-					130
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3				Y	-0-					130
04	5490 X	5483	-0-	-7	-0-	5483	3				Y	-0-					130
05	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5517	3				Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

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
02	1261 X	413	-0-	-848	-0-	413	3				Y	-0-					127
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3				Y	-0-					127
04	450 X	440	-0-	-10	-0-	440	3				Y	-0-					127
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3				Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

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-
02	6385 X	816	-0-	-5569	-0-	816	3				N	-0-					-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-					-0-
04	4080 X	437	-0-	-3643	-0-	437	3				N	-0-					-0-
05	4216 X	429	-0-	-3787	-0-	429	3				N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

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-
02	24574 X	8587	-0-	-15987	-0-	8587	2				N	-0-					-0-
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2				N	-0-					-0-
04	10290 X	10223	-0-	-67	-0-	10223	2				N	-0-					-0-
05	9517 X	6792	-0-	-2725	-0-	6792	2				N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

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-
02	14937 X	4674	-0-	-10263	-0-	4674	2				N	-0-					-0-
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2				N	-0-					-0-
04	5190 X	5068	-0-	-122	-0-	5068	2				N	-0-					-0-
05	5363 X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2				N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

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-
02	21395 X	6810	-0-	-14585	-0-	6810	2				N	-0-					-0-
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2				N	-0-					-0-
04	7080 X	6488	-0-	-592	-0-	6488	2				N	-0-					-0-
05	7316 X	6550	-0-	-766	-0-	6550	2				N	-0-					-0-

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
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-
02	17575	X	5231	-0-	-12344	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5654	-0-	-556	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

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-
02	30359	X	9076	-0-	-21283	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
03	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10687	-0-	-1283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8181	-0-	-2452	-0-	8181	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

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-
02	11652	X	4134	-0-	-7518	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	27518	X	8403	-0-	-19115	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8840	-0-	-490	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8968	-0-	-673	-0-	8968	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

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-
02	7505	X	-0-	-0-	-7505	-0-					N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5118	-0-	-1422	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1335	-0-	-5423	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18765	X	5800	-0-	-12965	-0-	5799	2	1	9	N	1					1
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					1
04	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	6132	2			N	-0-					1
*05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					1

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	707	-0-	-493	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	19008	X	5879	-0-	-13129	-0-	5879	3			Y	-0-					28
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					28
04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	6008	3			Y	-0-					28
05	6572	X	5972	-0-	-600	-0-	5972	3			Y	-0-					28

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
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-
02	23866	X	7023	-0-	-16843	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7521	-0-	-939	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6714	-0-	-2028	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	450	1	3010	3	N	23	62	1			18
							25	9									
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	496	1	3522	3	N	42					60
							46	9									
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	481	1	3142	3	N	38					98
							42	9									
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	535	1	3180	3	N	11	85	1			24
							12	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

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-
02	30409	X	10785	-0-	-19624	-0-	10784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10536	-0-	-174	-0-	10535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11935	X	10352	-0-	-1583	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

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-
02	36536	X	11103	-0-	-25433	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11632	-0-	-878	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11526	-0-	-1246	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

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
02	13563	X	4163	-0-	-9400	-0-	4163	3			Y	-0-					95
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			Y	-0-					95
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			Y	-0-					95
*05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

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
02	12269	X	3598	-0-	-8671	-0-	3598	3			Y	-0-					51
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					51
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					51
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

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
02	12285	X	4104	-0-	-8181	-0-	4104	3			Y	-0-					86
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					86
04	3900	X	607	-0-	-3293	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	8			86
05	4030	X	134	-0-	-3896	-0-	134	3			Y	-0-					86

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
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-
02	600	N	1730	-0-	1130	5032	1730	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	3596	1664	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1520	-0-	-1480	2116	1520	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1733	-0-	-1367	749	1733	3			N	-0-					-0-

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
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
02	17143	X	5271	-0-	-11872	-0-	5271	3			N	-0-					25
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					25
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	3			N	-0-					25
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5723	3	114	9	N	104	106	1			23

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
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
02	10252	X	2549	-0-	-7703	-0-	2538	3	11	9	Y	10					24
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	3	13	9	Y	12					36
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	3565	3	3	9	Y	3					39
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3519	3	6	9	Y	5					44

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
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
02	16978	X	5310	-0-	-11668	-0-	5310	3			N	-0-					36
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					36
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	3			N	-0-					36
05	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					36

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
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
02	13476	X	3997	-0-	-9479	-0-	3997	3			N	-0-					34
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					34
04	4800	X	4254	-0-	-546	-0-	4254	3			N	-0-					34
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4420	3			N	-0-					34

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
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
02	24166	X	7412	-0-	-16754	-0-	7412	3			Y	-0-					68
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			Y	-0-					68
04	8160	X	7675	-0-	-485	-0-	7675	3			Y	-0-					68
05	8432	X	7969	-0-	-463	-0-	7969	3			Y	-0-					68

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
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-
02	10018	X	3173	-0-	-6845	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21019	X	6537	-0-	-14482	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7347	X	7009	-0-	-338	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	109	-0-	-491	144	109	2			N	-0-					-0-
03	242	N	98	-0-	-144	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20371	X	6402	-0-	-13969	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	24756	X	7202	-0-	-17554	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8300	-0-	-460	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5184	X	3137	-0-	-2047	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1251	-0-	-3009	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	25244	X	8913	-0-	-16331	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8707	-0-	-593	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8953	-0-	-905	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21582	X	6511	-0-	-15071	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6799	-0-	-827	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23035	X	7027	-0-	-16008	-0-	7027	3			N	-0-					2
03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					2
04	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	7367	3			N	-0-					2
05	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16876	X	7443	-0-	-9433	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7313	-0-	-778	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17107	X	5383	-0-	-11724	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19097	X	5618	-0-	-13479	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5577	-0-	-993	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5326	-0-	-1463	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10952	X	1161	-0-	-9791	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7425	-0-	-405	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	600	N	2060	-0-	1460	6643	2060	3			Y	-0-					36
03	3100	N	2578	-0-	-522	6121	2578	3			Y	-0-					36
04	3000	N	2314	-0-	-686	5435	2314	3			Y	-0-					36
*05	3100	N	2159	-0-	-941	4494	2159	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	24045	X	7410	-0-	-16635	-0-	7410	3			N	-0-					3
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					3
04	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	3			N	-0-					3
05	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	6704	3			N	-0-					3

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
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
02	12610	X	3396	-0-	-9214	-0-	3396	3			N	-0-					1
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					1
04	4530	X	4273	-0-	-257	-0-	4273	3			N	-0-					1
05	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4126	3			N	-0-					1

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
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

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
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
02	17058	X	5189	-0-	-11869	-0-	5189	3			Y	-0-					2
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			Y	-0-					2
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					2
05	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	5750	3			Y	-0-					2

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
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-
02	12732	X	4026	-0-	-8706	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

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
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
02	10731	X	3117	-0-	-7614	-0-	3083	3	34	9	N	31	161	1			14
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3741	3	2	9	N	2					16
04	3840	X	3636	-0-	-204	-0-	3632	3	4	9	N	4					20
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3536	3	1	9	N	1	1	8			20

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
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-
02	6928	X	1759	-0-	-5169	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	29487	X	9206	-0-	-20281	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9749	-0-	-901	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5727	-0-	-5278	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

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
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
02	21454	X	6618	-0-	-14836	-0-	6618	3			Y	-0-					88
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					88
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			Y	-0-					88
05	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	3			Y	-0-					88

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
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-
02	11649	X	3521	-0-	-8128	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3581	X	931	-0-	-2650	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	767	-0-	-793	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7766					N	-0-					2
02	13133	X	5367	-0-	-7766	-0-	5367	2			N	-0-					2
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					2
04	7170	X	5579	-0-	-1591	-0-	5579	2			N	-0-					2
*05	7409	X	5529	-0-	-1880	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			2

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
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-
02	25104	X	8088	-0-	-17016	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8423	-0-	-97	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
*05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	1214	-0-	614	2956	1214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1185	-0-	-1915	1041	1185	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	1289	-0-	-1041	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	22534	X	5972	-0-	-16562	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5914	-0-	-2486	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

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
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
02	600	N	2530	-0-	1930	3271	172	1	2358	3	N	-0-					18
03	3100	N	2479	-0-	-621	2650	204	1	2265	3	N	9					27
							10	9									
04	3000	N	3674	-0-	674	3324	207	1	3437	3	N	27					54
							30	9									
*05	3100	N	3879	-0-	779	4103	198	1	3663	3	N	16	1	8			69
							18	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

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-
02	7460	X	2261	-0-	-5199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

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-
02	12887	X	4127	-0-	-8760	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1879	-0-	-2381	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

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-
02	42137	X	10961	-0-	-31176	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14212	-0-	-1658	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	9732	-0-	-6667	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

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-
02	22423	X	7095	-0-	-15328	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5975	-0-	-1585	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6031	-0-	-1812	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

12	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
02	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
03	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25342	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	23658	-0-	-6012	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	17283	-0-	-11299	-0-	17283	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15033	X	1871	-0-	-13162	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6566	-0-	-1264	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	1627	-0-	-6464	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23574	X	7898	-0-	-15676	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	38031	X	12468	-0-	-25563	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
03	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13005	-0-	-435	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10480	-0-	-3315	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23562	X	7591	-0-	-15971	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8174	-0-	-320	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	13375	X	4262	-0-	-9113	-0-	4181	3	81	9	N	74					215
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4019	3	23	9	N	21	176	1			60
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4278	3	45	9	N	41					101
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4444	3	79	9	N	72					173

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
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
02	25756	X	7961	-0-	-17795	-0-	7961	3			Y	-0-					36
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					36
04	8730	X	7060	-0-	-1670	-0-	7060	3			Y	-0-					36
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					36

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
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-
02	24988	X	7711	-0-	-17277	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	49083	X	15330	-0-	-33753	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	3672	-0-	-12918	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	547	-0-	-16596	-0-	547	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9346	X	36	-0-	-9310	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
*05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20574	X	6314	-0-	-14260	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23780	X	7976	-0-	-15804	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10955	-0-	-595	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
*05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15977	X	4906	-0-	-11071	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	24068	X	7629	-0-	-16439	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	11455	X	3619	-0-	-7836	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

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
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
02	16595	X	5086	-0-	-11509	-0-	5086	3			N	-0-					31
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					31
04	5640	X	5187	-0-	-453	-0-	5187	3			N	-0-					31
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	3			N	-0-					31

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
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
02	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
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-
02	11727	X	3388	-0-	-8339	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10857	X	3267	-0-	-7590	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	20389	X	12893	-0-	-7496	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
*05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17662	X	5319	-0-	-12343	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5552	-0-	-478	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

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
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

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-
02	12428	X	3891	-0-	-8537	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

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
02	13078	X	4031	-0-	-9047	-0-	4031	3			N	-0-					2
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					2
04	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	4223	3			N	-0-					2
05	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	16732	X	5252	-0-	-11480	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

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-
02	23596	X	7739	-0-	-15857	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	26838	X	8163	-0-	-18675	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8640	-0-	-510	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8768	-0-	-594	-0-	8768	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	22653	X	7170	-0-	-15483	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18616	X	5674	-0-	-12942	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	46698	X	12976	-0-	-33722	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
03	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14574	-0-	-1836	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	25485	X	7802	-0-	-17683	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8641	-0-	-959	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8851	-0-	-852	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	24441	X	6815	-0-	-17626	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7030	-0-	-2690	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6999	-0-	-2611	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16627	X	5025	-0-	-11602	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4858	-0-	-752	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3535	-0-	-2262	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9560	X	2936	-0-	-6624	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

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-
02	37974	X	11252	-0-	-26722	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12115	-0-	-815	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12191	-0-	-1170	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

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
02	18210	X	5362	-0-	-12848	-0-	5362	2			N	-0-					1
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					1
04	5940	X	5505	-0-	-435	-0-	5505	2			N	-0-					1
*05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

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-
02	35661	X	10986	-0-	-24675	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11595	-0-	-743	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

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-
02	25159	X	7494	-0-	-17665	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
*05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17481	X	6184	-0-	-11297	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5759	-0-	-781	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	25320	X	7710	-0-	-17610	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24167	X	8175	-0-	-15992	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21341	X	6401	-0-	-14940	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4770	-0-	-3090	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6411	-0-	-1184	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	26336	X	8088	-0-	-18248	-0-	8088	3			Y	-0-					36
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					36
04	8970	X	8280	-0-	-690	-0-	8280	3			Y	-0-					36
05	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	3			Y	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19442	X	6441	-0-	-13001	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16432	X	4939	-0-	-11493	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17505	X	5446	-0-	-12059	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5737	-0-	-443	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5855	-0-	-283	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

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-
02	20855	X	6535	-0-	-14320	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5927	-0-	-1333	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

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-
02	19400	X	6685	-0-	-12715	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4388	-0-	-2722	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3860	-0-	-3549	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

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-
02	15192	X	4589	-0-	-10603	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	5024	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

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-
02	12559	X	3874	-0-	-8685	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
*05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

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-
02	38909	X	11865	-0-	-27044	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11791	-0-	-1589	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11368	-0-	-2241	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

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-
02	25774	X	8442	-0-	-17332	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8689	-0-	-491	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8736	-0-	-750	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17034	X	4145	-0-	-12889	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030	X	4193	-0-	-1837	-0-	4190	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6231	X	1388	-0-	-4843	-0-	1387	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		184	-0-	184	396	184	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	599	202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		244	-0-	244	843	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	861	16	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	862	X	1	-0-	-861	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27469	X	8899	-0-	-18570	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8818	-0-	-932	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8443	-0-	-1415	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14581	X	4461	-0-	-10120	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4621	-0-	-509	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1503	-0-	-3798	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	26290	X	8024	-0-	-18266	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7324	-0-	-1646	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10209	X	4304	-0-	-5905	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17256	X	5134	-0-	-12122	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4544	-0-	-1846	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14204	X	3842	-0-	-10362	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5330	-0-	-2620	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5352	-0-	-1468	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

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
02	600	N	1191	-0-	591	2431	1168	3	23	9	N	21					66
03	2827	N	396	-0-	-2431	-0-	374	3	22	9	N	20					86
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1374	3	19	9	N	17					103
05	1333	N	710	-0-	-623	-0-	686	3	24	9	N	22	76	1	4	8	45

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

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-
02	600	N	2497	-0-	1897	7527	2497	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2830	-0-	-270	7257	2830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2475	-0-	-525	6732	2474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3100	N	2794	-0-	-306	6426	2794	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	550	1	246	3	N	1					26
							1	9									
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	618	1	91	3	N	3					29
							3	9									
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	600	1	163	3	N	1					30
							1	9									
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	620	1	152	3	N	2					32
							2	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

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-
02	9258	X	3096	-0-	-6162	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3122	-0-	-418	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
*05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23579	X	7150	-0-	-16429	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7152	-0-	-1008	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

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
12	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
01	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
*05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15637	X	5482	-0-	-10155	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	39072	X	12382	-0-	-26690	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	7573	-0-	-5807	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	5780	-0-	-7922	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20881	X	6420	-0-	-14461	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6605	-0-	-505	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6850	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	52984	X	16723	-0-	-36261	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15780	-0-	-3420	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	14620	-0-	-5220	-0-	14620	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

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-
02	29176	X	8823	-0-	-20353	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	3058	-0-	-7141	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

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-
02	34331	X	10066	-0-	-24265	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8775	-0-	-2835	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9985	-0-	-2012	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

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
02	20018	X	6174	-0-	-13844	-0-	6174	3			Y	-0-					37
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6513	-0-	-267	-0-	6513	3			Y	-0-					37
05	6944	X	6667	-0-	-277	-0-	6667	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

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
02	18273	X	6370	-0-	-11903	-0-	6369	3	1	9	Y	1	1	8			52
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					52
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			Y	-0-					52
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

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
02	2765	X	1765	-0-	-1000	-0-	349	1	1407	3	N	8	8	8			40
							9	9									
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					40
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	409	1	415	3	N	-0-					40
05	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	426	1	1079	3	N	5	5	8			40
							6	9									

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
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-
02	18533	X	5821	-0-	-12712	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

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
02	20576	X	6323	-0-	-14253	-0-	6323	3			Y	-0-					50
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					50
04	6990	X	6692	-0-	-298	-0-	6692	3			Y	-0-					50
05	7161	X	6993	-0-	-168	-0-	6993	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	355	-0-	-765	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

12	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-	30	1			85
01	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4923	2607	3	1	9	N	1	1	8			85
02	7126	X	2203	-0-	-4923	-0-	2203	3			N	-0-					85
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					85
04	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	3			N	-0-					85
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					85

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

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
02	600	N	2276	-0-	1676	6933	2276	3			N	-0-					2
03	3100	N	2344	-0-	-756	6177	2344	3			N	-0-					2
04	3000	N	2339	-0-	-661	5516	2338	3	1	9	N	1	1	8			2
*05	3100	N	2608	-0-	-492	5024	2608	3			N	-0-					2

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	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
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-
02	14280	X	4457	-0-	-9823	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

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-
02	29154	X	9419	-0-	-19735	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9054	-0-	-1506	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9873	-0-	-543	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

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-
02	11805	X	3877	-0-	-7928	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2720	-0-	-1558	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

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-
02	600	N	2933	-0-	2333	8973	2933	2			N	-0-					-0-
03	11697	X	2724	-0-	-8973	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1779	-0-	-771	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

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-
02	11565	X	3565	-0-	-8000	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3921	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

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
02	15901	X	5306	-0-	-10595	-0-	5305	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5415	3	33	9	Y	30					75
04	5430	X	5118	-0-	-312	-0-	5085	3	33	9	Y	30	95	1			10
05	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4805	3	6	9	Y	5					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

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
02	27471	X	8380	-0-	-19091	-0-	8380	3			Y	-0-					9
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					9
04	9030	X	7280	-0-	-1750	-0-	7280	3			Y	-0-					9
05	9331	X	6756	-0-	-2575	-0-	6756	3			Y	-0-					9

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
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
02	20885	X	6491	-0-	-14394	-0-	6491	3			Y	-0-					81
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					81
04	7320	X	6683	-0-	-637	-0-	6683	3			Y	-0-					81
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					81

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
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-
02	600	N	2360	-0-	1760	6737	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3409	-0-	309	7046	3409	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	7104	3058	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2180	-0-	-920	6184	2180	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	1526	-0-	926	4902	1526	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2496	-0-	-604	4298	2496	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2682	-0-	-318	3980	2682	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2924	-0-	-176	3804	2924	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	18000	X	5570	-0-	-12430	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5671	-0-	-749	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

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
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
02	20523	X	6172	-0-	-14351	-0-	6172	2			N	-0-					2
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					2
04	7260	X	6705	-0-	-555	-0-	6705	2			N	-0-					2
05	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	6350	2			N	-0-					2

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
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-
02	23931	X	7327	-0-	-16604	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	7722	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	20069	X	6223	-0-	-13846	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

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
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
02	20914	X	6474	-0-	-14440	-0-	6474	3			N	-0-					2
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					2
04	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	6693	3			N	-0-					2
05	7285	X	6817	-0-	-468	-0-	6817	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	19872	X	6140	-0-	-13732	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
*05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-

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
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
02	13743	X	4346	-0-	-9397	-0-	4346	3			N	-0-					24
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					24
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4312	3			N	-0-					24
05	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	3			N	-0-					24

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
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-
02	10121	X	3188	-0-	-6933	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	17927	X	5480	-0-	-12447	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	26834	X	8527	-0-	-18307	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	31769	X	10195	-0-	-21574	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10703	-0-	-1117	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10580	-0-	-704	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13728	X	4207	-0-	-9521	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3626	-0-	-1024	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	3237	X	1841	-0-	-1396	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2149	-0-	-2321	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	10231	X	3236	-0-	-6995	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2614	-0-	-1406	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2766	X	505	-0-	-2261	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	469	-0-	-3821	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	486	-0-	-1281	-0-	486	3			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	46219	X	16356	-0-	-29863	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	13679	-0-	-2281	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17392	-0-	-712	-0-	17392	2			N	-0-					-0-

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
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
02	34839	X	10751	-0-	-24088	-0-	10751	3			N	-0-					66
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	3			N	-0-					66
04	11820	X	11500	-0-	-320	-0-	11356	3	144	9	N	131	120	1			77
05	12121	X	11607	-0-	-514	-0-	11607	3			N	-0-					77

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
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		607	-0-	607	1167	607	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1138	-0-	1138	2305	1138	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	21363	X	6505	-0-	-14858	-0-	6505	3			N	-0-					114
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					114
04	7290	X	6948	-0-	-342	-0-	6860	3	88	9	N	80	73	1			121
05	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	6957	3			N	-0-					121

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16377	X	4320	-0-	-12057	-0-	4320	3			Y	-0-					38
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			Y	-0-					38
04	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	6154	3			Y	-0-					38
05	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	6209	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18022	X	5270	-0-	-12752	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5422	-0-	-848	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5468	-0-	-1011	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	27508	X	8794	-0-	-18714	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8845	-0-	-1505	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8803	-0-	-1303	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18474	X	5686	-0-	-12788	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5610	-0-	-838	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

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
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
02	15934	X	4935	-0-	-10999	-0-	4935	2			N	-0-					2
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					2
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					2
05	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	5587	2			N	-0-					2

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
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-
02	16123	X	4915	-0-	-11208	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	14660	X	4417	-0-	-10243	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	15038	X	4580	-0-	-10458	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11741	X	4094	-0-	-7647	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18639	X	5932	-0-	-12707	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5696	-0-	-287	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	35255	X	10672	-0-	-24583	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11138	-0-	-1222	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	2336	-0-	1736	4306	2336	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2822	-0-	-278	4028	2822	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	2976	1948	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3330	-0-	230	3206	3330	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

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
02	43306	X	13394	-0-	-29912	-0-	13393	3	1	9	Y	1	1	8			45
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14641	3	33	9	Y	30					75
04	15150	X	13853	-0-	-1297	-0-	13820	3	33	9	Y	30	95	1			10
05	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	14027	3	6	9	Y	5					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

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-
02	600	N	2185	-0-	1585	6423	2184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2334	-0-	-766	5657	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1924	-0-	-1076	4581	1922	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3100	N	1700	-0-	-1400	3181	1700	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

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-
02	29445	X	9133	-0-	-20312	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10023	-0-	-627	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10083	-0-	-209	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

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-
02	15893	X	4949	-0-	-10944	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3735	-0-	-1907	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

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-
02	600	N	206	-0-	-394	792	206	2			N	-0-					-0-
03	792	N	-0-	-0-	-792	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

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-
02	31596	X	9739	-0-	-21857	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	16419	X	5025	-0-	-11394	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

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
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
02	32629	X	10745	-0-	-21884	-0-	10743	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10859	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					37
*05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	3			Y	-0-					37

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
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
02	14074	X	2355	-0-	-11719	-0-	2355	3			N	-0-					172
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					172
04	5970	X	67	-0-	-5903	-0-	67	3			N	-0-					172
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					172

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
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
02	29572	X	9101	-0-	-20471	-0-	9100	3	1	9	Y	1	1	8			27
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			Y	-0-					27
04	10050	X	8476	-0-	-1574	-0-	8476	3			Y	-0-					27
05	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	3			Y	-0-					27

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
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									
02	4760	X	4558	-0-	-202	-0-	1369	1	3157	3	N	29	29	8			18
							32	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1519	1	3934	3	N	-0-					18
04	4710	X	2784	-0-	-1926	-0-	1450	1	1334	3	N	-0-					18
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6181	3	21	9	N	19	19	8			18

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
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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	1	6	9	N	5	5	8			29
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					29
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	1			N	-0-					29
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	31399	X	9643	-0-	-21756	-0-	9643	3			Y	-0-					-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10426	-0-	-644	-0-	10426	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10464	-0-	-572	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	24542	X	7360	-0-	-17182	-0-	7360	2			N	-0-					3
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					3
04	9660	X	7740	-0-	-1920	-0-	7740	2			N	-0-					3
05	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12062	X	4940	-0-	-7122	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18897	X	5425	-0-	-13472	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23093	X	7151	-0-	-15942	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7386	-0-	-474	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22971	X	7015	-0-	-15956	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6292	-0-	-1658	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5857	-0-	-2203	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17291	X	4203	-0-	-13088	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	11078	X	3554	-0-	-7524	-0-	3554	3			N	-0-					96
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					96
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					96
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3828	3	7	9	N	6	6	8			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
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-
02	12606	X	3043	-0-	-9563	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5365	-0-	-755	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11374	X	3811	-0-	-7563	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	16584	X	5332	-0-	-11252	-0-	438	1	4814	3	N	73	2	8			107
							80	9									
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	471	1	5056	3	N	50	62	1			95
							55	9									
04	5670	X	5432	-0-	-238	-0-	5396	3	36	9	N	33					128
*05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6144	3	23	9	N	21	126	1	1	8	22

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
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
02	20692	X	6347	-0-	-14345	-0-	6347	3			N	-0-					2
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					2
04	6960	X	6455	-0-	-505	-0-	6455	3			N	-0-					2
05	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	6592	3			N	-0-					2

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
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-
02	27325	X	8436	-0-	-18889	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8841	-0-	-429	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8990	-0-	-496	-0-	8990	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	12643	X	1768	-0-	-10875	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	5909	-0-	-331	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
*05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	23319	X	6935	-0-	-16384	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7956	-0-	-684	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5785	-0-	-3143	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	22668	X	5364	-0-	-17304	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8469	-0-	-651	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8724	-0-	-80	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	25187	X	8304	-0-	-16883	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7118	-0-	-2002	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	28583	X	7604	-0-	-20979	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	5665	-0-	-5247	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

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
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
02	25326	X	7505	-0-	-17821	-0-	7504	3	1	9	Y	1	1	8			109
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8315	3	3	9	Y	3					112
04	8700	X	7787	-0-	-913	-0-	7787	3			Y	-0-					112
05	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	7907	3			Y	-0-					112

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	29412	X	9649	-0-	-19763	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9245	-0-	-1735	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

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-
02	35686	X	12224	-0-	-23462	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12266	-0-	-334	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

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
02	600	N	2271	-0-	1671	4743	2267	3	4	9	N	4					17
03	3100	N	2839	-0-	-261	4482	2832	3	7	9	N	6					23
04	3000	N	2237	-0-	-763	3719	2233	3	4	9	N	4					27
*05	3100	N	2316	-0-	-784	2935	2309	3	7	9	N	6	4	8			29

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

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-
02	18472	X	4876	-0-	-13596	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6673	-0-	-167	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14460	X	3697	-0-	-10763	-0-	115	1	3582	2	N	-0-					-0-
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	121	1	5547	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	192	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	404	1	4631	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9245	X	1140	-0-	-8105	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10949	X	3427	-0-	-7522	-0-	3398	3	29	9	N	26					89
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3593	3	78	9	N	71					160
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3736	3	15	9	N	14	149	1			25
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3456	3	33	9	N	30	3	8			52

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28874	X	9009	-0-	-19865	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9673	-0-	-197	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19226	X	5854	-0-	-13372	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5806	-0-	-854	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20853	X	5831	-0-	-15022	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
*05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5892	X	1980	-0-	-3912	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1270	-0-	-860	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	22213	X	6741	-0-	-15472	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	918	-0-	318	1131	918	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	929	-0-	-1131	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	1117	-0-	517	3121	1117	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1115	-0-	-1985	1136	1115	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	676	-0-	-1136	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	4505	-0-	1405	6411	4505	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	1247	-0-	-6411	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1081	-0-	-1139	-0-	772	2	309	9	N	281					281
05	2294	X	48	-0-	-2246	-0-	48	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
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-
02	62254	X	19025	-0-	-43229	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
03	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	19173	-0-	-1197	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	311	-0-	-20738	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18674	X	5714	-0-	-12960	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	1356	-0-	-4565	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	26602	X	7892	-0-	-18710	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8397	-0-	-783	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

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
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	682	X	378	-0-	-304	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	616	X	322	-0-	-294	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	682	X	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	340	-0-	-1880	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

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-
02	28729	X	8783	-0-	-19946	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7965	-0-	-2205	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9087	-0-	-1112	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

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
02	16569	X	4639	-0-	-11930	-0-	4624	3	15	9	N	14					47
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4928	3	29	9	N	26					73
04	6390	X	5067	-0-	-1323	-0-	5032	3	35	9	N	32					105
05	6262	X	4880	-0-	-1382	-0-	4877	3	3	9	N	3	1	8			107

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

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-
02	19646	X	6108	-0-	-13538	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6580	2	2	9	N	2					2
04	6570	X	5421	-0-	-1149	-0-	5421	2			N	-0-					2
05	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	6064	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

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-
02	37810	X	12039	-0-	-25771	-0-	12039	3			N	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	12727	-0-	-3023	-0-	12726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13826	X	12784	-0-	-1042	-0-	12784	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

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
02	21755	X	6397	-0-	-15358	-0-	6372	3	25	9	Y	23					52
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6905	3	31	9	Y	28					80
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7679	3	7	9	Y	6					86
*05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8221	3	13	9	Y	12					98

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

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-
02	12340	X	4932	-0-	-7408	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	21026	X	6995	-0-	-14031	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6118	-0-	-1663	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

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-
02	45687	X	12762	-0-	-32925	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
03	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	10504	-0-	-5486	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	9350	-0-	-7173	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

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
02	30172	X	9196	-0-	-20976	-0-	9195	3	1	9	Y	1	1	8			35
03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			Y	-0-					35
04	10770	X	9961	-0-	-809	-0-	9961	3			Y	-0-					35
05	11129	X	9841	-0-	-1288	-0-	9841	3			Y	-0-					35

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

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
02	29295	X	9194	-0-	-20101	-0-	9194	3			Y	-0-					34
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10034	3	55	9	Y	50					84
04	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9563	3			Y	-0-	70	1			14
05	10168	X	9450	-0-	-718	-0-	9450	3			Y	-0-					14

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

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
02	23861	X	7819	-0-	-16042	-0-	7819	3			Y	-0-					25
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7919	3	42	9	Y	38					63
04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	3			Y	-0-	53	1			10
05	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7785	3	1	9	Y	1					11

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

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-
02	19687	X	5188	-0-	-14499	-0-	5184	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6724	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7590	X	4116	-0-	-3474	-0-	4108	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7843	X	2572	-0-	-5271	-0-	2570	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1106	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	598	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

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-
02	48677 X	14848	-0-	-33829	-0-	14847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	16119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380 X	14692	-0-	-1688	-0-	14690	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16926 X	13230	-0-	-3696	-0-	13230	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

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
02	27846 X	7935	-0-	-19911	-0-	7935	3			Y	-0-					34
*03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9540	3	55	9	Y	50					84
*04	10140 X	9293	-0-	-847	-0-	9293	3			Y	-0-	70	1			14
05	10261 X	9559	-0-	-702	-0-	9559	3			Y	-0-					14

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

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-
02	22824 X	6940	-0-	-15884	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7890 X	6981	-0-	-909	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	7366	-0-	-725	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

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-
02	28669 X	8683	-0-	-19986	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9456	-0-	-624	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	9588	-0-	-611	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

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-
02	23490 X	7195	-0-	-16295	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
04	7980 X	7177	-0-	-803	-0-	7176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8246 X	7636	-0-	-610	-0-	7636	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

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-
02	13557 X	4204	-0-	-9353	-0-	4203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770 X	4429	-0-	-341	-0-	4427	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929 X	2918	-0-	-2011	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

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-
02	20663	X	4803	-0-	-15860	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7213	-0-	-1127	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

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
02	15273	X	4499	-0-	-10774	-0-	4499	3			N	-0-					1
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					1
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	4719	3	1	9	N	1	1	8			1
05	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	3			N	-0-					1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

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
02	13306	X	4203	-0-	-9103	-0-	4173	3	30	9	N	27					65
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4313	3	21	9	N	19					84
04	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4147	3	9	9	N	8					92
05	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4411	3	1	9	N	1	1	8			92

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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
02	500	N	2114	-0-	1614	6432	2103	3	11	9	N	10					59
03	3100	N	2715	-0-	-385	6047	2697	3	18	9	N	16					75
04	3000	N	2075	-0-	-925	5122	2061	3	14	9	N	13					88
*05	3100	N	1609	-0-	-1491	3631	1603	3	6	9	N	5	3	8			90

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

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
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	3	2	9	N	2					35
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	3	15	9	N	14					49
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1557	3	33	9	N	30					79
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	3	9	9	N	8	3	8			84

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
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									
02	12905	X	3876	-0-	-9029	-0-	633	1	3223	3	Y	18	18	8			9
							20	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	721	1	2730	3	Y	-0-					9
04	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-	737	1	2989	3	Y	-0-					9
05	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	771	1	3124	3	Y	10	10	8			9
							11	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	161	-0-	-924	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	29236	X	8653	-0-	-20583	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9628	-0-	-572	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6039	-0-	-4284	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

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-
02	38614	X	11980	-0-	-26634	-0-	11980	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	12697	-0-	-203	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	13017	-0-	-313	-0-	13017	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

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-
02	32332	X	9984	-0-	-22348	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10162	-0-	-1058	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10568	-0-	-871	-0-	10568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	55499	X	19655	-0-	-35844	-0-	19655	2			N	-0-					2
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					2
04	19470	X	19343	-0-	-127	-0-	19343	2			N	-0-					2
05	21762	X	13260	-0-	-8502	-0-	13260	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	61728	X	18909	-0-	-42819	-0-	18909	2			N	-0-					1
03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					1
04	21930	X	21020	-0-	-910	-0-	21020	2			N	-0-					1
05	22661	X	16056	-0-	-6605	-0-	16056	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6884	X	2272	-0-	-4612	-0-	2272	2			N	-0-					4
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					4
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					4
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	47914	X	15264	-0-	-32650	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17156	-0-	-424	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	11574	-0-	-6592	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19662	X	5890	-0-	-13772	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6678	3	69	9	N	63					63
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	3			N	-0-					63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5631	X	1027	-0-	-4604	-0-	1027	2			N	-0-					1
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
04	2880	X	518	-0-	-2362	-0-	518	2			N	-0-					1
05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	1395	2			N	-0-					1

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
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-
02	25463	X	7892	-0-	-17571	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8387	-0-	-403	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8760	-0-	-44	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4523	X	1182	-0-	-3341	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	19978	X	6088	-0-	-13890	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6200	-0-	-910	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		39	-0-	39	125	39	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		663	-0-	663	788	663	3			N	-0-					-0-
02	1300	X	512	-0-	-788	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	186	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

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
12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11445	-0-	-1141	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
*05	12679	X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7290	X	2571	-0-	-4719	-0-	2570	3	1	9	N	1	1	8			8
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	8			8
04	3960	X	2326	-0-	-1634	-0-	2325	3	1	9	N	1	1	8			8
05	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			N	-0-					8

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
12	14B2 EXT		70	-0-	70	692	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					N	-0-					-0-
02	705	X	13	-0-	-692	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	21899	X	6530	-0-	-15369	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
*05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	24023	X	7214	-0-	-16809	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	29762	X	9127	-0-	-20635	-0-	9127	3			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9265	-0-	-1085	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	3			N	-0-					-0-

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
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
02	12724	X	3908	-0-	-8816	-0-	3908	2			N	-0-					2
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					2
04	4320	X	4115	-0-	-205	-0-	4115	2			N	-0-					2
05	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	26496	-0-	26496	317781	26496	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	317781					N	-0-					-0-
02	0	W	24273	-0-	24273	342054	24273	2			N	-0-					-0-
03	0	W	22906	-0-	22906	364960	22906	2			N	-0-					-0-
04	0	W	21846	-0-	21846	386806	21846	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	20243	-0-	20243	407049	20243	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
02	1165	X	1103	-0-	-62	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-

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
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
02	29407	X	8928	-0-	-20479	-0-	8928	3			N	-0-					156
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					156
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					156
*05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					156

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
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-
02	19006	X	5848	-0-	-13158	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5214	-0-	-1206	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8243	X	2311	-0-	-5932	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	17334	X	5287	-0-	-12047	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	36376	X	11192	-0-	-25184	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	600	N	1779	-0-	1179	5782	1779	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2073	-0-	-1027	4755	2073	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1952	-0-	-1048	3707	1952	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2001	-0-	-1099	2608	2001	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	7480	X	2127	-0-	-5353	-0-	364	1	1760	3	N	3	3	8			10
							3	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	418	1	2667	3	N	2	2	8			10
							2	9									
04	3060	X	1512	-0-	-1548	-0-	527	1	985	3	N	-0-					10
05	2666	X	2096	-0-	-570	-0-	400	1	1696	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
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
02	35303	X	11720	-0-	-23583	-0-	11719	3	1	9	N	1	1	8			31
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	3			N	-0-					31
04	12480	X	11594	-0-	-886	-0-	11594	3			N	-0-					31
05	12989	X	11553	-0-	-1436	-0-	11553	3			N	-0-					31

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
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-
02	11651	X	3432	-0-	-8219	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3271	-0-	-1229	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

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
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
02	38641	X	11964	-0-	-26677	-0-	11954	3	10	9	Y	9					36
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13516	3	8	9	Y	7					43
04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13398	3	64	9	Y	58	52	1			49
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13687	3	9	9	Y	8	52	1			5

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
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
02	16042	X	5055	-0-	-10987	-0-	5055	3			N	-0-					2
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					2
04	5550	X	4920	-0-	-630	-0-	4920	3			N	-0-					2
05	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					2

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
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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	1	6	9	N	5	5	8			25
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	452	1	3	9	N	3	3	8			25
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	1			N	-0-					25
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	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
12	0	W	7509	-0-	7509	23605	7509	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23605					N	-0-					-0-
02	30786	X	7181	-0-	-23605	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7136	-0-	-1172	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6837	-0-	-933	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*05	7936	X	6581	-0-	-1355	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

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
02	8628	X	4148	-0-	-4480	-0-	4146	3	2	9	Y	2	2	8			6
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6159	3	28	9	Y	25	1	8			30
04	7860	X	3360	-0-	-4500	-0-	3360	3			Y	-0-					30
05	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	3			Y	-0-					30

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

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
02	31542	X	9575	-0-	-21967	-0-	9575	3			Y	-0-					87
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					87
04	10770	X	10043	-0-	-727	-0-	10043	3			Y	-0-					87
05	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

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
02	32350	X	9919	-0-	-22431	-0-	9918	3	1	9	Y	1	1	8			9
03	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10421	3	42	9	Y	38					47
04	11100	X	9853	-0-	-1247	-0-	9853	3			Y	-0-					47
05	11470	X	10247	-0-	-1223	-0-	10247	3			Y	-0-					47

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

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
02	34375	X	10701	-0-	-23674	-0-	10701	3			Y	-0-					19
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3			Y	-0-					19
04	11820	X	11253	-0-	-567	-0-	11253	3			Y	-0-					19
05	11873	X	11393	-0-	-480	-0-	11393	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

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-
02	31652	X	9732	-0-	-21920	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	10193	-0-	-487	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10646	-0-	-390	-0-	10646	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

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-
02	45890	X	13689	-0-	-32201	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	12624	-0-	-4596	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13696	-0-	-3354	-0-	13696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	36754	X	10705	-0-	-26049	-0-	10696	3	9	9	Y	8					36
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11636	3	7	9	Y	6					42
04	13230	X	12114	-0-	-1116	-0-	12057	3	57	9	Y	52	49	1			45
05	13671	X	12606	-0-	-1065	-0-	12597	3	9	9	Y	8	49	1			4

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

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-
02	21775	X	6624	-0-	-15151	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6891	-0-	-639	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

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-
02	19041	X	4309	-0-	-14732	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	2615	-0-	-5065	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

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-
02	24568	X	7519	-0-	-17049	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9176	-0-	-634	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	2464	-0-	-7673	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

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
02	27455	X	8453	-0-	-19002	-0-	8453	3			N	-0-					1
03	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					1
04	9330	X	9111	-0-	-219	-0-	9111	3			N	-0-					1
05	9641	X	9054	-0-	-587	-0-	9054	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

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-
02	35502	X	10710	-0-	-24792	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	11285	-0-	-1015	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	11638	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

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-
02	22051	X	6707	-0-	-15344	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7301	-0-	-480	-0-	7301	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	756	1	4408	3	N	30					79
							33	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	841	1	4682	3	N	36					115
							40	9									
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	802	1	4303	3	N	45					160
							50	9									
*05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	729	1	4562	3	N	11	2	8			169
							12	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

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-
02	11982	X	3710	-0-	-8272	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

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-
02	25925	X	9718	-0-	-16207	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
*05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

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-
02	31621	X	10249	-0-	-21372	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8857	-0-	-2093	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

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-
02	35236	X	10814	-0-	-24422	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10729	-0-	-2141	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

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-
02	18425	X	5166	-0-	-13259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29779	X	8898	-0-	-20881	-0-	8898	3	N	-0-			-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	8653	-0-	-1487	-0-	8652	3 1 9	N	1	1	8	-0-
05	10478	X	9821	-0-	-657	-0-	9821	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	30708	X	9383	-0-	-21325	-0-	9383	3	N	-0-			-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	10429	-0-	-131	-0-	10429	3	N	-0-			-0-
*05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11126	X	3804	-0-	-7322	-0-	3803	3 1 9	Y	1	1	8	3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4817	3 9 9	Y	8			11
04	5670	X	4717	-0-	-953	-0-	4717	3	Y	-0-			11
*05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	-0-			11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2013	X	957	-0-	-1056	-0-	359	1 594 3	Y	4	3	8	4
							4	9					
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	393	1 35 9	Y	32	2	8	34
04	690	X	377	-0-	-313	-0-	368	1 9 9	Y	8	28	1	14
05	1054	X	416	-0-	-638	-0-	416	1	Y	-0-			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18165	X	5184	-0-	-12981	-0-	5184	2	N	-0-			-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5686	-0-	-1424	-0-	5686	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	36375	X	11034	-0-	-25341	-0-	11034	3	N	-0-			-0-
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	11489	3	N	-0-			-0-
05	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	12046	3	N	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	13155	X	4173	-0-	-8982	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

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-
02	15447	X	4718	-0-	-10729	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4808	-0-	-502	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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									
02	4844	X	4730	-0-	-114	-0-	560	1	4166	3	N	4					37
							4	9									
03	5549	X	5261	-0-	-288	-0-	616	1	4631	3	N	13					50
							14	9									
04	5370	X	4486	-0-	-884	-0-	593	1	3880	3	N	12					62
							13	9									
05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	619	1	4485	3	N	9					71
							10	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	44825	X	13669	-0-	-31156	-0-	13616	3	53	9	N	48	122	1	1	8	57
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14703	3	98	9	N	89					146
04	14730	X	13795	-0-	-935	-0-	13788	3	7	9	N	6	121	1			31
05	15221	X	13850	-0-	-1371	-0-	13814	3	36	9	N	33					64

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
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
02	25658	X	7983	-0-	-17675	-0-	7951	3	32	9	N	29	72	1	1	8	27
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8697	3	57	9	N	52					79
04	10080	X	9410	-0-	-670	-0-	9404	3	6	9	N	5	71	1			13
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9745	3	23	9	N	21					34

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7898	X	2780	-0-	-5118	-0-	2778	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	41475	X	12612	-0-	-28863	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	12858	-0-	-1332	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13097	-0-	-1411	-0-	13097	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	30718	X	11274	-0-	-19444	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23949	X	6711	-0-	-17238	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	2608	-0-	-6572	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16603	X	3409	-0-	-13194	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4527	-0-	-2433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	25189	X	7652	-0-	-17537	-0-	7652	3			Y	-0-					91
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			Y	-0-					91
04	8610	X	8047	-0-	-563	-0-	8047	3			Y	-0-					91
05	8866	X	8316	-0-	-550	-0-	8316	3			Y	-0-					91

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
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
02	22965	X	7001	-0-	-15964	-0-	7001	3			Y	-0-					52
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					52
04	8250	X	6928	-0-	-1322	-0-	6928	3			Y	-0-					52
05	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

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
02	19637	X	5892	-0-	-13745	-0-	5892	3			Y	-0-					73
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			Y	-0-					73
04	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			Y	-0-					73
05	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

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
02	32178	X	9694	-0-	-22484	-0-	9686	3	8	9	Y	7					31
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10297	3	9	9	Y	8					39
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11417	3	55	9	Y	50	45	1			44
*05	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11747	3	7	9	Y	6	46	1			4

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

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-
02	52309	X	15336	-0-	-36973	-0-	15335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19410	X	16527	-0-	-2883	-0-	16526	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19375	X	17576	-0-	-1799	-0-	17576	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

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
02	35344	X	10778	-0-	-24566	-0-	10769	3	9	9	Y	8					33
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11552	3	7	9	Y	6					39
04	12030	X	11622	-0-	-408	-0-	11568	3	54	9	Y	49	45	1			43
05	12431	X	12180	-0-	-251	-0-	12172	3	8	9	Y	7	45	1			5

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

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-
02	35057	X	10640	-0-	-24417	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11075	-0-	-1075	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
05	12369	X	11585	-0-	-784	-0-	11585	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	52072	X	14983	-0-	-37089	-0-	14983	3			N	-0-					-0-
03	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
04	19410	X	13964	-0-	-5446	-0-	13963	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19220	X	16749	-0-	-2471	-0-	16749	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	39001	X	12032	-0-	-26969	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
04	13200	X	12252	-0-	-948	-0-	12251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13578	X	12795	-0-	-783	-0-	12795	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	58644	X	18280	-0-	-40364	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18457	-0-	-1853	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	19077	-0-	-1445	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	19367	X	6024	-0-	-13343	-0-	6023	3	1	9	Y	1	1	8			28
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			Y	-0-					28
04	7290	X	6903	-0-	-387	-0-	6903	3			Y	-0-					28
*05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			Y	-0-					28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	31800	X	9636	-0-	-22164	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9354	-0-	-1956	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	46145	X	14267	-0-	-31878	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15271	-0-	-1109	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
*05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	33386	X	9991	-0-	-23395	-0-	9928	3	63	9	Y	57					115
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11111	3	21	9	Y	19	80	1			54
04	11670	X	10838	-0-	-832	-0-	10834	3	4	9	Y	4					58
05	11997	X	10566	-0-	-1431	-0-	10556	3	10	9	Y	9					67

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
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
02	35337	X	10779	-0-	-24558	-0-	10711	3	68	9	Y	62					123
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11617	3	22	9	Y	20	85	1			58
04	12390	X	11827	-0-	-563	-0-	11821	3	6	9	Y	5	1	8			62
*05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12391	3	11	9	Y	10					72

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
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-
02	22018	X	6478	-0-	-15540	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

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
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
02	16971	X	5164	-0-	-11807	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			31
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					31
04	6300	X	5722	-0-	-578	-0-	5722	3			N	-0-					31
05	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	3			N	-0-					31

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
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-
02	30818	X	9216	-0-	-21602	-0-	9215	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9635	-0-	-805	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	10131	-0-	-657	-0-	10131	3			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	343	3	45	9	Y	41	1	8			47
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	29	1			19
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	1	8			20
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	181	3	1	9	Y	1					21

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19343	X	6070	-0-	-13273	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	5505	-0-	-1635	-0-	5504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6725	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	29042	X	8676	-0-	-20366	-0-	8676	3			N	-0-					8
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					8
04	10350	X	6992	-0-	-3358	-0-	6992	3			N	-0-					8
05	10292	X	4519	-0-	-5773	-0-	4519	3			N	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9239	X	4877	-0-	-4362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	26595	X	7925	-0-	-18670	-0-	7925	3			Y	-0-					10
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8652	3	73	9	Y	66	68	1			8
04	10200	X	8009	-0-	-2191	-0-	8009	3			Y	-0-					8
05	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17264	X	5453	-0-	-11811	-0-	5453	3			Y	-0-					5
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5708	3	48	9	Y	44	44	1			5
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	3			Y	-0-					5
05	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	26273	X	8003	-0-	-18270	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	1091	-0-	-8599	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	1812	-0-	-7488	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23754	X	7082	-0-	-16672	-0-	7082	3			Y	-0-					5
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7827	3	67	9	Y	61	59	1			7
04	8970	X	7418	-0-	-1552	-0-	7418	3			Y	-0-					7
05	8587	X	7470	-0-	-1117	-0-	7470	3			Y	-0-					7

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
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
02	16032	X	4907	-0-	-11125	-0-	4907	3			Y	-0-					5
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-					5
04	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	5149	3			Y	-0-					5
05	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	3			Y	-0-					5

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
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-
02	26026	X	7985	-0-	-18041	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8408	3			N	-0-					-0-

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
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
02	903	X	363	-0-	-540	-0-	361	3	2	9	Y	2	2	8			31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					31

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
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
02	37137	X	11397	-0-	-25740	-0-	11397	3			Y	-0-					48
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	3			Y	-0-					48
04	12750	X	12102	-0-	-648	-0-	12102	3			Y	-0-					48
05	12927	X	12467	-0-	-460	-0-	12467	3			Y	-0-					48

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
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-
02	16556	X	5144	-0-	-11412	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5102	-0-	-688	-0-	5101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

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
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									
02	25003	X	8120	-0-	-16883	-0-	365	1	7701	3	N	49	4	8			69
							54	9									
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	384	1	7712	3	N	19					88
							21	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	342	1	8243	3	N	23					111
							25	9									
05	8990	X	8920	-0-	-70	-0-	345	1	8545	3	N	27	54	1	2	8	82
							30	9									

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
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

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									
02	8158	X	2565	-0-	-5593	-0-	355	1	2200	3	N	9	5	8			53
							10	9									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	396	1	2616	3	N	4					57
							4	9									
04	3240	X	2853	-0-	-387	-0-	386	1	2445	3	N	20					77
							22	9									
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	403	1	2423	3	N	13	2	8			88
							14	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

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									
02	15386	X	4492	-0-	-10894	-0-	384	1	4095	3	N	12	5	8			30
							13	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	427	1	2254	3	N	4					34
							4	9									
04	6330	X	1640	-0-	-4690	-0-	416	1	1224	3	N	-0-					34
05	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	431	1	1972	3	N	2	2	8			34
							2	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

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-
02	19567	X	5806	-0-	-13761	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5437	-0-	-1403	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	5918	-0-	-1026	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

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-
02	11893	X	4960	-0-	-6933	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	109	-0-	-5378	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	43580	X	14858	-0-	-28722	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	3604	-0-	-13198	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

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
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
02	26614	X	8166	-0-	-18448	-0-	8166	3			N	-0-					2
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					2
04	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	3			N	-0-					2
05	9269	X	8756	-0-	-513	-0-	8756	3			N	-0-					2

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
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-
02	37315	X	11270	-0-	-26045	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11460	-0-	-1350	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11868	-0-	-1369	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	45093	X	13339	-0-	-31754	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14344	-0-	-1316	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15665	-0-	-517	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

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
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*05	7409	X	6326	-0-	-1083	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	21282	X	6812	-0-	-14470	-0-	6811	3	1	9	N	1	1	8			40
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					40
04	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	3			N	-0-					40
05	7533	X	6708	-0-	-825	-0-	6708	3			N	-0-					40

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
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-
02	16034	X	5124	-0-	-10910	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

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
02	21157	X	6480	-0-	-14677	-0-	6480	3			Y	-0-					6
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			Y	-0-					6
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	6953	3			Y	-0-					6
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

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
02	24652	X	7542	-0-	-17110	-0-	7542	3			Y	-0-					8
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	3			Y	-0-					8
04	8460	X	7867	-0-	-593	-0-	7867	3			Y	-0-					8
05	8618	X	8028	-0-	-590	-0-	8028	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

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
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					51
03	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11933	3	11	9	Y	10					61
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	97	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

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
02	22029	X	6806	-0-	-15223	-0-	6806	3			Y	-0-					10
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			Y	-0-					10
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	6921	3			Y	-0-					10
05	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	7139	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

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
02	35522	X	10410	-0-	-25112	-0-	10409	3	1	9	Y	1					53
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11137	3	10	9	Y	9					62
04	12690	X	11910	-0-	-780	-0-	11859	3	51	9	Y	46	98	1			10
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11

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
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-
02	45468	X	13973	-0-	-31495	-0-	13973	3			N	-0-					-0-
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
04	16050	X	13866	-0-	-2184	-0-	13866	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	14753	-0-	-1150	-0-	14753	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	10180	X	3381	-0-	-6799	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20227	X	6132	-0-	-14095	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6725	-0-	-565	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	3			N	-0-					-0-

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
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
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	3643	3	6	9	N	5					36
03	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3964	3	21	9	N	19					55
04	4110	X	3830	-0-	-280	-0-	3790	3	40	9	N	36	80	1			11
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3903	3	15	9	N	14					25

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
12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
*05	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		6117	-0-	6117	6117	620 17	1 9	5480	3	N	15	92	1			11
01	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11781	617 15	1 9	5032	3	N	14	1	8			24
02	16693	X	4912	-0-	-11781	-0-	557 17	1 9	4338	3	N	15	3	8			36
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	617 17	1 9	4823	3	N	15					51
04	6600	X	5592	-0-	-1008	-0-	597 8	1 9	4987	3	N	7					58
05	6107	X	5883	-0-	-224	-0-	620 10	1 9	5253	3	N	9	2	8			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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									
02	14648	X	3933	-0-		-10715	-0-	443	1	3444	3	N	42	5	8			124
								46	9									
03	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	481	1	3827	3	N	8	114	1			18
								9	9									
04	5400	X	3706	-0-		-1694	-0-	460	1	3244	3	N	2					20
								2	9									
05	5580	X	4252	-0-		-1328	-0-	493	1	3750	3	N	8	3	8			25
								9	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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									
02	12691	X	4590	-0-		-8101	-0-	414	1	4162	3	Y	13	13	8			10
								14	9									
03	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	451	1	3070	3	Y	1					11
								1	9									
04	5250	X	2675	-0-		-2575	-0-	432	1	2239	3	Y	4					15
								4	9									
05	5425	X	4319	-0-		-1106	-0-	442	1	3866	3	Y	10	7	8			18
								11	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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									
02	15874	X	5816	-0-		-10058	-0-	337	1	5469	3	Y	9	8	8			41
								10	9									
03	5883	X	5883	-0-		-0-	-0-	363	1	5518	3	Y	2					43
								2	9									
04	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	350	1	4915	3	Y	7					50
								8	9									
*05	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	387	1	4756	3	Y	8	4	8			54
								9	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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-
02	25614	X	7610	-0-		-18004	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-		-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8438	-0-		-652	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8720	-0-		-673	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	21954	X	6814	-0-		-15140	-0-	798	1	5815	3	N	183	160	1	8	8	136
								201	9									
03	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	881	1	7029	3	N	191	181	1			146
								210	9									
04	8400	X	7670	-0-		-730	-0-	831	1	6679	3	N	145	170	1			121
								160	9									
05	8215	X	8041	-0-		-174	-0-	894	1	6940	3	N	188	206	1	4	8	99
								207	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-		-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8929	-0-		-4029	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7308	-0-		-4812	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-		-12121	-0-					N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	14254	X	4422	-0-		-9832	-0-	192	1	4220	3	N	9					31
								10	9									
03	4606	X	4606	-0-		-0-	-0-	620	1	3966	3	N	18					49
								20	9									
04	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	183	1	3817	3	N	20					69
								22	9									
*05	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	573	1	3605	3	N	4	3	8			70
								4	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
02	28875	X	7622	-0-		-21253	-0-	7621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9515	-0-		-1195	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	4602	-0-		-6465	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
02	24349	X	7261	-0-		-17088	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	12089	X	12089	-0-		-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8569	-0-		-2471	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7533	-0-		-1085	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	22635	X	7364	-0-	-15271	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

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-
02	32881	X	9629	-0-	-23252	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10199	-0-	-1951	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10490	-0-	-1569	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

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-
02	46429	X	14386	-0-	-32043	-0-	14385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	15214	-0-	-476	-0-	15214	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	13194	-0-	-3019	-0-	13194	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

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-
02	39499	X	11719	-0-	-27780	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11769	-0-	-2301	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	7629	-0-	-6910	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

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-
02	56261	X	16804	-0-	-39457	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	18709	-0-	-1151	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	19521	-0-	-412	-0-	19521	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

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-
02	45422	X	13879	-0-	-31543	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
03	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14116	-0-	-1214	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12401	-0-	-3440	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

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-
02	21755	X	8469	-0-	-13286	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
02	42700	X	13021	-0-	-29679	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12862	-0-	-2198	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13254	-0-	-1812	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

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
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
02	33413	X	10015	-0-	-23398	-0-	10014	3	1	9	N	1	1	8			2
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					2
04	11400	X	10132	-0-	-1268	-0-	10132	3			N	-0-					2
05	11780	X	10846	-0-	-934	-0-	10846	3			N	-0-					2

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
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-
02	39620	X	12015	-0-	-27605	-0-	12014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	12752	-0-	-1618	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13594	-0-	-232	-0-	13594	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	43265	X	13778	-0-	-29487	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13765	-0-	-545	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14447	-0-	-805	-0-	14447	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	47193	X	14395	-0-	-32798	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14058	-0-	-2772	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13356	-0-	-3074	-0-	13356	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	30730	X	9404	-0-	-21326	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	9580	-0-	-1208	-0-	9580	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	51686	X	16390	-0-	-35296	-0-	16390	3			N	-0-					-0-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	17215	-0-	-1415	-0-	17215	3			N	-0-					-0-
05	18755	X	17773	-0-	-982	-0-	17773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
02	30657	X	9800	-0-	-20857	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10104	-0-	-746	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

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-
02	35088	X	10566	-0-	-24522	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11623	-0-	-737	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

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
02	23139	X	7105	-0-	-16034	-0-	7105	3			Y	-0-					41
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					41
04	8010	X	7181	-0-	-829	-0-	7181	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	3			Y	-0-					41

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

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
02	31325	X	8786	-0-	-22539	-0-	8785	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8559	3	14	9	Y	13					17
04	9990	X	6920	-0-	-3070	-0-	6920	3			Y	-0-					17
05	10323	X	5169	-0-	-5154	-0-	5169	3			Y	-0-					17

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

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-
02	21999	X	7315	-0-	-14684	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	4513	-0-	-4697	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

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-
02	21109	X	6936	-0-	-14173	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6754	-0-	-536	-0-	6752	2	2	9	N	2					2
05	7688	X	1972	-0-	-5716	-0-	1972	2			N	-0-					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

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-
02	33039	X	11768	-0-	-21271	-0-	11767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12780	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	32729	X	9795	-0-	-22934	-0-	9794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	10853	-0-	-1117	-0-	10852	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11997	X	10337	-0-	-1660	-0-	10337	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	934	X	420	-0-	-514	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	33361	X	10043	-0-	-23318	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10330	-0-	-1490	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	34221	X	11105	-0-	-23116	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
03	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11815	-0-	-245	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12133	-0-	-174	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	45334	X	13748	-0-	-31586	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13943	-0-	-2047	-0-	13942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	43610	X	13376	-0-	-30234	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13696	-0-	-1004	-0-	13696	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13979	-0-	-1211	-0-	13979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
02	45703	X	14204	-0-	-31499	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14924	-0-	-855	-0-	14924	3			N	-0-					-0-

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
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
02	41152	X	12733	-0-	-28419	-0-	12733	3			N	-0-					17
03	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	3			N	-0-					17
04	14100	X	13371	-0-	-729	-0-	13371	3			N	-0-					17
05	14322	X	13979	-0-	-343	-0-	13979	3			N	-0-					17

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
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
02	41280	X	12836	-0-	-28444	-0-	12835	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13787	3	33	9	Y	30					163
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			Y	-0-					163
*05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			Y	-0-					163

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
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-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	23461	X	8438	-0-	-15023	-0-	8437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8430	X	8305	-0-	-125	-0-	8304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	19540	X	6802	-0-	-12738	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	27387	X	11126	-0-	-16261	-0-	11124	3	2	9	Y	2	2	8			48
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15008	3	1	9	Y	1	1	8			48
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			Y	-0-					48
*05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

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-
02	50194	X	15613	-0-	-34581	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16707	-0-	-843	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16535	-0-	-1228	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

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-
02	61535	X	18666	-0-	-42869	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	19416	-0-	-1944	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

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-
02	41228	X	12455	-0-	-28773	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12884	-0-	-1306	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13077	-0-	-1369	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

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-
02	80513	X	25390	-0-	-55123	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
03	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
04	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	25771	-0-	-3121	-0-	25771	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

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-
02	46018	X	15439	-0-	-30579	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
03	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13974	-0-	-1716	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15332	-0-	-1749	-0-	15332	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

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-
02	47477	X	14834	-0-	-32643	-0-	14833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	15864	-0-	-66	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18187	X	5315	-0-	-12872	-0-	5315	3			Y	-0-					27
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5758	3	10	9	Y	9					36
04	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	3			Y	-0-					36
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	3			Y	-0-					36

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

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									
02	14373	X	3453	-0-	-10920	-0-	520	1	2789	3	N	131	165	1			124
							144	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	534	1	2256	3	N	62					186
							68	9									
04	5940	X	2914	-0-	-3026	-0-	483	1	2369	3	N	56	170	1			72
							62	9									
05	6138	X	2958	-0-	-3180	-0-	610	1	2305	3	N	39	9	8			102
							43	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

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-
02	121873	X	35425	-0-	-86448	-0-	35425	3			N	-0-					-0-
03	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	37759	3			N	-0-					-0-
04	46080	X	35616	-0-	-10464	-0-	35615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44888	X	35392	-0-	-9496	-0-	35392	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

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-
02	23917	X	7712	-0-	-16205	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8041	-0-	-419	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

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-
02	17132	X	4941	-0-	-12191	-0-	4939	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

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-
02	16932	X	4678	-0-	-12254	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	4590	-0-	-1890	-0-	4587	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	51241	X	15925	-0-	-35316	-0-	15924	3 1 9	N	1	1	8			-0-
03	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3	N	-0-					-0-
04	17310	X	16508	-0-	-802	-0-	16508	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	16972	-0-	-698	-0-	16972	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14399	X	4649	-0-	-9750	-0-	4415	3 234 9	N	213	175	1			269
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4724	3 272 9	N	247	344	1			172
04	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	4253	3 251 9	N	228	350	1			50
05	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	4677	3 286 9	N	260	167	1	5	8	138

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

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
12 DLQ G-10			4223	-0-	4223	4223	618 30	1 3575 3 9	N	27					98
01 DLQ G-10			3716	-0-	3716	7939	620 17	1 3079 3 9	N	15					113
02	10859	X	2920	-0-	-7939	-0-	540 21	1 2359 3 9	N	19					132
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620 8	1 2723 3 9	N	7					139
04	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	560 42	1 2616 3 9	N	38	169	1			8
05	4216	X	3182	-0-	-1034	-0-	613 26	1 2543 3 9	N	24					32

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	95262	X	27531	-0-	-67731	-0-	27530	3 1 9	N	1	1	8			-0-
03	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3	N	-0-					-0-
04	35670	X	25973	-0-	-9697	-0-	25972	3 1 9	N	1	1	8			-0-
05	34937	X	26593	-0-	-8344	-0-	26593	3	N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151032	X	46463	-0-	-104569	-0-	46463	3	N	-0-					-0-
01	151032	X	43286	-0-	-107746	-0-	43286	3	N	-0-					-0-
02	46004	X	36932	-0-	-9072	-0-	36932	3	N	-0-					-0-
03	50933	X	39097	-0-	-11836	-0-	39097	3	N	-0-					-0-
04	49290	X	36288	-0-	-13002	-0-	36287	3 1 9	N	1	1	8			-0-
05	50933	X	35987	-0-	-14946	-0-	35987	3	N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	458189	X	25261	-0-	-432928	-0-	25261	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	27378	-0-	-4149	-0-	27378	3	N	-0-					-0-
04	29220	X	25571	-0-	-3649	-0-	25570	3 1 9	N	1	1	8			-0-
05	28551	X	25065	-0-	-3486	-0-	25065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	600	N	588	-0-	-12	770	588	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	1670	-0-	-770	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

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-
02	50927	X	15645	-0-	-35282	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
04	17340	X	16288	-0-	-1052	-0-	16288	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	15772	-0-	-2022	-0-	15772	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	8277	X	2886	-0-	-5391	-0-	2885	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3837	3	9	9	Y	8					30
04	3000	N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-					30
*05	3415	X	3174	-0-	-241	-0-	3174	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	25429	X	7863	-0-	-17566	-0-	7863	3			Y	-0-					15
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8847	3	15	9	Y	14					29
04	9030	X	8405	-0-	-625	-0-	8405	3			Y	-0-					29
05	8897	X	8671	-0-	-226	-0-	8671	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
02	22472	X	6316	-0-	-16156	-0-	6314	3	2	9	Y	2	2	8			108
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6525	3	1	9	Y	1	1	8			108
04	9090	X	5666	-0-	-3424	-0-	5666	3			Y	-0-					108
05	8649	X	6189	-0-	-2460	-0-	6189	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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-
02	29750	X	5296	-0-	-24454	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12690	X	2388	-0-	-10302	-0-	2384	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13113	X	4100	-0-	-9013	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	61765	X	18884	-0-	-42881	-0-	18878	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20446	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	20820	X	20684	-0-	-136	-0-	20675	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	21514	X	20547	-0-	-967	-0-	20545	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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-
02	22329	X	6712	-0-	-15617	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7208	-0-	-412	-0-	7207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	7413	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

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
02	600	N	1197	-0-	597	2724	1194	3	3	9	N	3	3	8			1
03	3100	N	421	-0-	-2679	45	418	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1138	3	7	9	N	6	6	8			1
05	1333	N	606	-0-	-727	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			1

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

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
02	65180	X	19800	-0-	-45380	-0-	19800	3			N	-0-					67
03	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	3			N	-0-					67
04	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	3			N	-0-					67
05	22816	X	21504	-0-	-1312	-0-	21504	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

12	0	W	13460	-0-	13460	326329	13459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	337880	X	11551	-0-	-326329	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10113	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7583	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	13454	X	7928	-0-	-5526	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

12	0	W	25930	-0-	25930	429001	25929	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	455962	X	26961	-0-	-429001	-0-	26961	3			N	-0-					-0-
02	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23294	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	26350	X	24085	-0-	-2265	-0-	24084	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

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
02	49304	X	16071	-0-	-33233	-0-	16071	3			N	-0-					94
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			N	-0-					94
04	16260	X	15485	-0-	-775	-0-	15485	3			N	-0-					94
05	16802	X	15747	-0-	-1055	-0-	15747	3			N	-0-					94

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
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									
02	52676	X	16781	-0-	-35895	-0-	137	1	16433	3	N	192	178	1			191
							211	9									
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20636	3	228	9	N	207	184	1			214
04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17720	3	198	9	N	180	342	1			52
05	18569	X	17383	-0-	-1186	-0-	17205	3	178	9	N	162					214

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
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									
02	31705	X	7458	-0-	-24247	-0-	135	1	7204	3	N	108	180	1			127
							119	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	266	1	7671	3	N	117	180	1			64
							129	9									
04	12360	X	7247	-0-	-5113	-0-	336	1	6779	3	N	120					184
							132	9									
05	12338	X	7356	-0-	-4982	-0-	336	1	6886	3	N	122	174	1			132
							134	9									

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
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									
02	25500	X	6335	-0-	-19165	-0-	254	1	5897	3	N	167	173	1	1	8	90
							184	9									
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	812	1	9	9	N	8	6	8			92
04	10470	X	1423	-0-	-9047	-0-	485	1	853	3	N	77	7	8			162
							85	9									
05	10261	X	3748	-0-	-6513	-0-	498	1	3083	3	N	152	171	1			143
							167	9									

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
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									
02	69957	X	16302	-0-	-53655	-0-	16185	3	117	9	N	106	180	1	1	8	35
03	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	25946	3	165	9	N	150	1	8			184
04	24120	X	21333	-0-	-2787	-0-	21195	3	138	9	N	125	178	1	1	8	130
05	24924	X	19413	-0-	-5511	-0-	19291	3	122	9	N	111	168	1			73

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
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	455	1	17210	3	N	412	368	1	3	8	145
							453	9									
01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	341	1	8821	3	N	261	364	1	2	8	40
							287	9									
02	2632	X	2462	-0-	-170	-0-	438	1	1941	3	N	75					115
							83	9									
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	732	1	4454	3	N	148	180	1	1	8	82
							163	9									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	839	1	6788	3	N	189	179	1	3	8	89
							208	9									
*05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	595	1	10370	3	N	220	169	1			140
							242	9									

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
12	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	367	1	15636	3	N	233	356	1	1	8	80
							256	9									
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	353	1	8413	3	N	153	183	1	1	8	49
							168	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	509	1	4949	3	N	97	1	8			145
							107	9									
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	588	1	8848	3	N	165	179	1	1	8	130
							182	9									
04	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	514	1	9988	3	N	168	182	1	1	8	115
							185	9									
*05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	329	1	10637	3	N	147	180	1			82
							162	9									

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
12	DLQ G-10		23478	-0-	23478	23478	444	1	22689	3	N	314	181	1	2	8	236
							345	9									
01	DLQ G-10		25059	-0-	25059	48537	141	1	24612	3	N	278	363	1	1	8	150
							306	9									
02	63188	X	14651	-0-	-48537	-0-	14495	3	156	9	N	142	181	1	1	8	110
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20600	3	238	9	N	216	181	1	1	8	144
04	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18449	3	215	9	N	195	179	1	1	8	159
05	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	191	1	15660	3	N	159	182	1			136
							175	9									

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
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
02	21090	X	6471	-0-	-14619	-0-	6386	3	85	9	N	77	175	1			85
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7017	3	99	9	N	90	1	8			174
04	7590	X	6805	-0-	-785	-0-	6714	3	91	9	N	83	186	1	1	8	70
05	7440	X	6945	-0-	-495	-0-	6859	3	86	9	N	78	1	8			147

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
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
02	23786	X	7218	-0-	-16568	-0-	7138	3	80	9	N	73	184	1			74
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7824	3	108	9	N	98	1	8			171
04	8550	X	7592	-0-	-958	-0-	7497	3	95	9	N	86	187	1	1	8	69
05	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7545	3	129	9	N	117					186

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
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
02	20630	X	5933	-0-	-14697	-0-	5867	3	66	9	N	60	184	1			87
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6493	3	85	9	N	77	1	8			163
04	7530	X	6496	-0-	-1034	-0-	6416	3	80	9	N	73	1	8			235
05	7626	X	6601	-0-	-1025	-0-	6517	3	84	9	N	76	1	8			310

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
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
02	20355	X	6165	-0-	-14190	-0-	6089	3	76	9	N	69					149
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7077	3	94	9	N	85	185	1	1	8	48
04	7710	X	6702	-0-	-1008	-0-	6616	3	86	9	N	78	1	8			125
05	7564	X	6503	-0-	-1061	-0-	6419	3	84	9	N	76	1	8			200

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
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
02	22620	X	7039	-0-	-15581	-0-	6861	3	178	9	N	162	181	1			181
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7635	3	198	9	N	180	186	1			175
04	7530	X	7477	-0-	-53	-0-	7278	3	199	9	N	181	175	1			181
*05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7663	3	135	9	N	123	1	8			303

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
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
02	17095	X	5282	-0-	-11813	-0-	5142	3	140	9	N	127					184
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	3	143	9	N	130	171	1			143
04	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	5406	3	130	9	N	118	177	1			84
05	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	5555	3	127	9	N	115					199

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
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5248	3	N	92					184
							101	9									
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	242	1	4983	3	N	95	183	1			96
							105	9									
02	6160	X	4666	-0-	-1494	-0-	226	1	4351	3	N	81					177
							89	9									
03	6820	X	4957	-0-	-1863	-0-	255	1	4615	3	N	79	182	1			74
							87	9									
04	6600	X	4891	-0-	-1709	-0-	262	1	4544	3	N	77					151
							85	9									
05	6820	X	5109	-0-	-1711	-0-	258	1	4760	3	N	83	176	1	1	8	57
							91	9									

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
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									
02	13252	X	4157	-0-	-9095	-0-	334	1	3693	3	N	118	181	1			141
							130	9									
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	363	1	4011	3	N	115	176	1			80
							127	9									
04	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	336	1	4041	3	N	123					203
							135	9									
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	3	N	115	180	1	1	8	137
							127	9									

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
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									
02	10577	X	3503	-0-	-7074	-0-	25	1	3316	3	N	147					361
							162	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3495	3	64	9	N	58	184	1			235
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	131	1	3455	3	N	143	184	1			194
							157	9									
05	3999	X	2680	-0-	-1319	-0-	210	1	2361	3	N	99	182	1			111
							109	9									

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
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									
02	11386	X	3512	-0-	-7874	-0-	12	1	3386	3	N	104					212
							114	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3628	3	124	9	N	113	183	1	1	8	141
04	4680	X	3736	-0-	-944	-0-	62	1	3529	3	N	132	179	1	1	8	93
							145	9									
05	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	106	1	3391	3	N	100					193
							110	9									

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
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
02	50977	X	15294	-0-	-35683	-0-	15108	3	186	9	N	169	1	8			208
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16152	3	195	9	N	177	183	1	2	8	200
04	18810	X	15431	-0-	-3379	-0-	15265	3	166	9	N	151	183	1	1	8	167
05	18228	X	14651	-0-	-3577	-0-	14517	3	134	9	N	122	181	1	1	8	107

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
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
02	52378	X	15866	-0-	-36512	-0-	15686	3	180	9	N	164	1	8			235
03	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17197	3	197	9	N	179	363	1	1	8	50
04	18330	X	16515	-0-	-1815	-0-	16348	3	167	9	N	152	1	8			201
05	18445	X	16507	-0-	-1938	-0-	16372	3	135	9	N	123	190	1	1	8	133

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
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
02	46734	X	14537	-0-	-32197	-0-	14380	3	157	9	N	143	1	8			187
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15506	3	162	9	N	147	181	1	1	8	152
04	16560	X	14712	-0-	-1848	-0-	14601	3	111	9	N	101	185	1			68
05	16089	X	13356	-0-	-2733	-0-	13267	3	89	9	N	81					149

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
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
02	36163	X	10660	-0-	-25503	-0-	10493	3	167	9	N	152	4	8			217
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11408	3	194	9	N	176	182	1	4	8	207
04	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10827	3	158	9	N	144	186	1	2	8	163
05	12927	X	10135	-0-	-2792	-0-	10010	3	125	9	N	114	185	1	2	8	90

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
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
02	34317	X	10369	-0-	-23948	-0-	10102	3	267	9	N	243	183	1	3	8	114
03	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11159	3	284	9	N	258	191	1	4	8	177
04	12150	X	10871	-0-	-1279	-0-	10644	3	227	9	N	206	187	1	2	8	194
05	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10684	3	210	9	N	191	186	1	2	8	197

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
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									
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	739	1	9305	3	N	477	543	1	5	8	79
							525	9									
03	18166	X	12273	-0-	-5893	-0-	792	1	10899	3	N	529	544	1	13	8	51
							582	9									
04	12630	X	11931	-0-	-699	-0-	788	1	10674	3	N	426	360	1	8	8	109
							469	9									
05	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	812	1	11453	3	N	422	362	1	5	8	164
							464	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
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									
02	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	747	1	13957	3	N	763	717	1	10	8	297
							839	9									
03	18879	X	16447	-0-	-2432	-0-	873	1	14743	3	N	755	891	1	26	8	135
							831	9									
04	18270	X	14751	-0-	-3519	-0-	828	1	13155	3	N	698	716	1	17	8	100
							768	9									
05	18879	X	14114	-0-	-4765	-0-	858	1	12557	3	N	635	538	1	11	8	186
							699	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. 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
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									
02	18621	X	6201	-0-		-12420	-0-	268	1	5563	3	N	336	183	1	4	8	190
								370	9									
03	6790	X	6790	-0-		-0-	-0-	291	1	6097	3	N	365	527	1	10	8	18
								402	9									
04	6097	X	6097	-0-		-0-	-0-	398	1	5356	3	N	312	175	1	5	8	150
								343	9									
05	5766	X	5229	-0-		-537	-0-	652	1	4273	3	N	276	353	1	3	8	70
								304	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. 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
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
02	600	N	499	-0-		-101	1002	440	1	59	9	N	54					193
03	1572	N	570	-0-		-1002	-0-	485	1	85	9	N	77	183	1			87
04	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	547	1	701	3	N	105					192
								116	9									
*05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	549	1	1217	3	N	100	180	1			112
								110	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	13086	X	4214	-0-		-8872	-0-	107	1	4054	3	N	48	182	1	1	8	61
								53	9									
03	4606	X	4606	-0-		-0-	-0-	124	1	4414	3	N	62	1	8			122
								68	9									
04	5430	X	4554	-0-		-876	-0-	53	1	4449	3	N	47	1	8			168
								52	9									
05	4681	X	4415	-0-		-266	-0-	64	1	4308	3	N	39	169	1			38
								43	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	12108	X	3634	-0-		-8474	-0-	107	1	3414	3	N	103	180	1			133
								113	9									
03	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	127	1	3799	3	N	127					260
								140	9									
04	4530	X	3883	-0-		-647	-0-	155	1	3598	3	N	118	185	1	1	8	192
								130	9									
05	4340	X	3942	-0-		-398	-0-	145	1	3666	3	N	119	179	1			132
								131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10874	X	3300	-0-	-7574	-0-	307	1	2660	3	N	303	357	1			261
							333	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	317	1	3082	3	N	295	364	1			192
							325	9									
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	270	1	3630	3	N	284	367	1			109
							312	9									
05	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	265	1	3255	3	N	254	184	1	1	8	178
							279	9									

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
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									
02	16175	X	5133	-0-	-11042	-0-	69	1	4793	3	N	246	186	1			125
							271	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	91	1	5000	3	N	187	184	1			128
							206	9									
04	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	91	1	4913	3	N	236	185	1			179
							260	9									
05	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	89	1	4632	3	N	169	185	1			163
							186	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	45901	X	14312	-0-	-31589	-0-	14251	3	61	9	N	55	3	8			127
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15472	3	69	9	N	63	179	1	3	8	8
04	16140	X	14382	-0-	-1758	-0-	14335	3	47	9	N	43	2	8			49
05	16058	X	12464	-0-	-3594	-0-	12424	3	40	9	N	36	1	8			84

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	27778	X	8978	-0-	-18800	-0-	606	1	8260	3	N	102	185	1	1	8	42
							112	9									
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	898	1	7713	3	N	84	1	8			125
							92	9									
04	13080	X	7962	-0-	-5118	-0-	869	1	7004	3	N	81	178	1			28
							89	9									
05	10013	X	8616	-0-	-1397	-0-	782	1	7775	3	N	54					82
							59	9									

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	48671	X	15008	-0-	-33663	-0-	14818	3	190	9	N	173	5	8			219
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15703	3	204	9	N	185	369	1	6	8	29
04	16560	X	14880	-0-	-1680	-0-	14709	3	171	9	N	155	3	8			181
05	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14270	3	179	9	N	163	179	1	3	8	162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	57563	X	17735	-0-	-39828	-0-	62	1	17579	3	N	85					189
							94	9									
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18593	3	81	9	N	74	181	1			82
04	21090	X	17206	-0-	-3884	-0-	17125	3	81	9	N	74					156
05	20646	X	16800	-0-	-3846	-0-	59	1	16697	3	N	40					196
							44	9									

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
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									
02	52538	X	15853	-0-	-36685	-0-	15773	3	80	9	N	73	185	1	1	8	85
03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16925	3	85	9	N	77	2	8			160
04	21240	X	15691	-0-	-5549	-0-	15629	3	62	9	N	56	3	8			213
05	19003	X	15145	-0-	-3858	-0-	15077	3	68	9	N	62	179	1	2	8	94

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
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									
02	13711	X	5460	-0-	-8251	-0-	518	1	4502	3	N	400	356	1			71
							440	9									
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	518	1	4076	3	N	308	1	8			378
							339	9									
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	375	1	5126	3	N	390	716	1	1	8	51
							429	9									
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	235	1	4429	3	N	379	356	1			74
							417	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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

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
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									
02	12759	X	5727	-0-	-7032	-0-	585	1	4945	3	N	179	179	1			35
							197	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	488	1	3906	3	N	122	1	8			156
							134	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	361	1	3939	3	N	144	180	1	1	8	119
							158	9									
*05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	237	1	4415	3	N	172	181	1			110
							189	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. GAS	(I) 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	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									
02	600	N	5796	-0-		5196	12483	613	1	4923	3	N	236	360	1			124
								260	9									
03	3100	N	4110	-0-		1010	13493	538	1	3429	3	N	130	179	1	1	8	74
								143	9									
04	19296	X	5803	-0-		-13493	-0-	384	1	5279	3	N	127	173	1	1	8	27
								140	9									
*05	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	242	1	4398	3	N	138					165
								152	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	14316	X	4483	-0-		-9833	-0-	322	1	3872	3	N	263					443
								289	9									
03	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	38	1	4276	3	N	291	701	1			33
								320	9									
04	4920	X	4030	-0-		-890	-0-	37	1	3720	3	N	248	181	1			100
								273	9									
05	4960	X	4216	-0-		-744	-0-	58	1	3822	3	N	305	183	1			222
								336	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	15455	X	4783	-0-		-10672	-0-	321	1	4153	3	N	281	181	1			334
								309	9									
03	5159	X	5159	-0-		-0-	-0-	31	1	4905	3	N	203	385	1			152
								223	9									
04	5340	X	4818	-0-		-522	-0-	28	1	4553	3	N	215	353	1			14
								237	9									
05	5518	X	5042	-0-		-476	-0-	31	1	4766	3	N	223	177	1			60
								245	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	26280	X	6428	-0-		-19852	-0-	328	1	5944	3	N	142	175	1			127
								156	9									
03	7324	X	7324	-0-		-0-	-0-	378	1	6745	3	N	183	176	1			134
								201	9									
04	11190	X	6315	-0-		-4875	-0-	380	1	5781	3	N	140					274
								154	9									
05	11563	X	9423	-0-		-2140	-0-	218	1	9041	3	N	149	342	1			81
								164	9									

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. GAS	(I) 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	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									
02	DLQ	G-10	11388	-0-		11388	27239	11215	3	173	9	N	157					281
03	DLQ	G-10	12367	-0-		12367	39606	12215	3	152	9	N	138	296	1			123
04	51093	X	11487	-0-		-39606	-0-	11351	3	136	9	N	124	175	1			72
*05	10461	X	10461	-0-		-0-	-0-	10362	3	99	9	N	90					162

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	DLQ	G-10	11701	-0-		11701	25734	11646	3	55	9	N	50					88
03	38133	X	12399	-0-		-25734	-0-	12330	3	69	9	N	63	39	1			112
04	11015	X	11015	-0-		-0-	-0-	10992	3	23	9	N	21					133
05	13857	X	10316	-0-		-3541	-0-	10292	3	24	9	N	22					155

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
02	15892	X	4254	-0-		-11638	-0-	4159	3	95	9	N	86					138
03	6854	X	6854	-0-		-0-	-0-	6693	3	161	9	N	146	184	1	1	8	99
04	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	90	1	6340	3	N	110	185	1	2	8	22
								121	9									
*05	6889	X	6889	-0-		-0-	-0-	23	1	6731	3	N	123	1	8			144
								135	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
02	28321	X	8589	-0-		-19732	-0-	8432	3	157	9	N	143					206
03	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	9159	3	199	9	N	181	184	1	1	8	202
04	9810	X	8676	-0-		-1134	-0-	8514	3	162	9	N	147	182	1	2	8	165
05	10137	X	9183	-0-		-954	-0-	9016	3	167	9	N	152	1	8			316

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	15221	X	4688	-0-		-10533	-0-	53	1	4544	3	N	83					133
								91	9									
03	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	90	1	4622	3	N	88	185	1	1	8	35
								97	9									
04	5280	X	5097	-0-		-183	-0-	90	1	4907	3	N	91	1	8			125
								100	9									
05	5363	X	4885	-0-		-478	-0-	93	1	4700	3	N	84					209
								92	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23343	X	7052	-0-	-16291	-0-	7005	3	47	9	N	43	181	1			50
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7719	3	52	9	N	47	1	8			96
04	7710	X	7394	-0-	-316	-0-	7348	3	46	9	N	42	1	8			137
05	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6874	3	43	9	N	39					176

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

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									
02	60819	X	20154	-0-	-40665	-0-	19928	3	226	9	N	205	179	1	1	8	171
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	405	1	10539	3	N	110	181	1	1	8	99
							121	9									
04	21690	X	9771	-0-	-11919	-0-	600	1	9053	3	N	107	1	8			205
							118	9									
05	22320	X	10889	-0-	-11431	-0-	533	1	10225	3	N	119	189	1			135
							131	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

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									
02	39251	X	12112	-0-	-27139	-0-	560	1	11425	3	N	115	33	8			154
							127	9									
03	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	610	1	12925	3	N	124	183	1	38	8	57
							136	9									
04	13650	X	13295	-0-	-355	-0-	600	1	12599	3	N	87	21	8			123
							96	9									
05	13671	X	13121	-0-	-550	-0-	616	1	12400	3	N	95	184	1	20	8	14
							105	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

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									
02	40340	X	11864	-0-	-28476	-0-	537	1	11145	3	N	165	185	1			144
							182	9									
03	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	439	1	12403	3	N	170	181	1			133
							187	9									
04	14760	X	12179	-0-	-2581	-0-	460	1	11567	3	N	138	180	1			91
							152	9									
05	15252	X	11472	-0-	-3780	-0-	697	1	10633	3	N	129	191	1			29
							142	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

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
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12848	3	67	9	N	61	185	1			109
03	16337	X	14128	-0-	-2209	-0-	14006	3	122	9	N	111					220
04	15090	X	13142	-0-	-1948	-0-	13081	3	61	9	N	55	181	1			94
05	15066	X	11879	-0-	-3187	-0-	11798	3	81	9	N	74					168

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
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
02	45674	X	13628	-0-	-32046	-0-	13465	3	163	9	N	148	183	1			92
03	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15175	3	370	9	N	336	358	1			70
04	15660	X	14505	-0-	-1155	-0-	14259	3	246	9	N	224	186	1			108
05	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	14500	3	243	9	N	221	185	1			144

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

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									
02	39942	X	12299	-0-	-27643	-0-	384	1	11862	3	N	48					85
							53	9									
03	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	247	1	13640	3	N	44					129
							48	9									
04	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	246	1	12881	3	N	45					174
							50	9									
05	14105	X	13394	-0-	-711	-0-	245	1	13127	3	N	20					194
							22	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

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									
02	37536	X	12418	-0-	-25118	-0-	361	1	11910	3	N	134					167
							147	9									
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	312	1	13627	3	N	136	182	1	1	8	120
							150	9									
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	13925	3	131	9	N	119					239
*05	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14740	3	124	9	N	113	184	1			168

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

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									
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	564	1	7835	3	N	200	168	1			214
							220	9									
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	537	1	8362	3	N	253	336	1			131
							278	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	492	1	6585	3	N	179	171	1			139
							197	9									
*05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	449	1	6219	3	N	181	171	1			149
							199	9									

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
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									
02	55817	X	16528	-0-	-39289	-0-	343	1	16024	3	N	146	180	1			55
							161	9									
03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	303	1	17721	3	N	161					216
							177	9									
04	19950	X	19310	-0-	-640	-0-	19153	3	157	9	N	143	185	1			174
05	20615	X	17023	-0-	-3592	-0-	16883	3	140	9	N	127	192	1			109

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	39233	X	12204	-0-	-27029	-0-	12044	3	160	9	N	145					251
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12768	3	158	9	N	144	177	1			218
04	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12011	3	161	9	N	146	181	1			183
05	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	11883	3	140	9	N	127	180	1			130

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6618	3	201	9	N	183	183	1			212
03	8308	X	7452	-0-	-856	-0-	7240	3	212	9	N	193	358	1			47
04	8010	X	7028	-0-	-982	-0-	6820	3	208	9	N	189	186	1			50
05	8091	X	6305	-0-	-1786	-0-	6143	3	162	9	N	147					197

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23299	X	7408	-0-	-15891	-0-	7236	3	172	9	N	156					284
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7838	3	145	9	N	132	173	1			243
04	7950	X	7743	-0-	-207	-0-	7608	3	135	9	N	123	175	1			191
05	8215	X	6180	-0-	-2035	-0-	6101	3	79	9	N	72	186	1			77

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	42416	X	13423	-0-	-28993	-0-	243	1	13118	3	N	56					192
							62	9									
03	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	327	1	13055	3	N	68	166	1			94
							75	9									
04	12960	X	12037	-0-	-923	-0-	373	1	11585	3	N	72					166
							79	9									
05	13392	X	11403	-0-	-1989	-0-	420	1	10907	3	N	69	171	1			64
							76	9									

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
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
02	19766	X	6003	-0-	-13763	-0-	5838	3	165	9	N	150	185	1			144
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6518	3	177	9	N	161	184	1			121
04	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6288	3	173	9	N	157	178	1			100
05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6523	3	174	9	N	158	181	1	1	8	76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	31225	X	2026	-0-	-29199	-0-	2005	3	21	9	N	19					64
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	5	1	7553	3	N	140					204
							154	9									
04	14700	X	12563	-0-	-2137	-0-	12344	3	219	9	N	199	176	1			227
*05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15286	3	223	9	N	203	178	1			252

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

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									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	735	1	3188	3	N	183	170	1			232
							201	9									
03	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	505	1	6730	3	N	193	345	1			80
							212	9									
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	353	1	15702	3	N	646	517	1			209
							711	9									
*05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	255	1	9248	3	N	343	169	1			383
							377	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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									
02	31057	X	8329	-0-	-22728	-0-	71	1	7919	3	N	308	178	1			240
							339	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	264	1	8413	3	N	288	343	1			185
							317	9									
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	304	1	12672	3	N	313	345	1			153
							344	9									
*05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	238	1	10491	3	N	209	172	1			190
							230	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

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
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2020	3	13	9	N	12					69
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5021	3	105	9	N	95					164
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8954	3	129	9	N	117	176	1			105
*05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9619	3	113	9	N	103	178	1			30

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

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
02	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15290	3	208	9	N	189					277
03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13107	3	197	9	N	179	173	1			283
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	8980	3	185	9	N	168	343	1			108
*05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9069	3	174	9	N	158					266

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
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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	560	1	331	3	N	163	178	1	31	8	104
							179	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	611	1	425	3	N	157	180	1	17	8	64
							173	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	598	1	758	3	N	154	126	1	17	8	75
							169	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	618	1	655	3	N	152	180	1			47
							167	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

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									
02	22429	X	10840	-0-	-11589	-0-	744	1	9927	3	N	154					194
							169	9									
03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	898	1	11932	3	N	162	180	1			176
							178	9									
04	18150	X	4886	-0-	-13264	-0-	947	1	3870	3	N	63	179	1			60
							69	9									
05	11997	X	5004	-0-	-6993	-0-	729	1	4218	3	N	52					112
							57	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

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
02	61588	X	19006	-0-	-42582	-0-	18659	3	347	9	N	315	369	1	1	8	121
03	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17597	3	345	9	N	314	362	1	1	8	72
04	21390	X	17733	-0-	-3657	-0-	17411	3	322	9	N	293	181	1	1	8	183
05	22103	X	16238	-0-	-5865	-0-	53	1	15923	3	N	238	381	1			40
							262	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

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									
02	14340	X	4388	-0-	-9952	-0-	482	1	3776	3	N	118	169	1			104
							130	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	498	1	3519	3	N	96					200
							106	9									
04	5160	X	3162	-0-	-1998	-0-	483	1	2585	3	N	85	165	1			120
							94	9									
05	5332	X	1316	-0-	-4016	-0-	611	1	646	3	N	54					174
							59	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

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
02	66503	X	26935	-0-	-39568	-0-	24863	3	2072	9	N	1884	1975	1	139	8	126
03	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	35609	3	3087	9	N	2806	2510	1	128	8	294
04	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	27986	3	2042	9	N	1856	1785	1	123	8	242
*05	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33353	3	2512	9	N	2284	1960	1			566

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	25728	X	7641	-0-	-18087	-0-	7524	3	117	9	N	106					196
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8702	3	140	9	N	127	183	1			140
04	9210	X	8412	-0-	-798	-0-	8298	3	114	9	N	104	174	1			70
05	9145	X	8445	-0-	-700	-0-	8324	3	121	9	N	110	1	8			179

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

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
02	24105	X	7452	-0-	-16653	-0-	7278	3	174	9	N	158					192
03	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8023	3	171	9	N	155	186	1			161
04	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7612	3	163	9	N	148	173	1			136
05	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	7687	3	155	9	N	141	186	1	1	8	90

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

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									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	557	1	4901	3	N	104	179	1	2	8	72
							114	9									
03	8339	X	6137	-0-	-2202	-0-	604	1	5399	3	N	122	3	8			191
							134	9									
04	7230	X	5701	-0-	-1529	-0-	599	1	5011	3	N	83	174	1	1	8	99
							91	9									
05	7471	X	5621	-0-	-1850	-0-	615	1	4923	3	N	75	1	8			173
							83	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

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
02	41063	X	11970	-0-	-29093	-0-	11908	3	62	9	N	56	178	1			41
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12772	3	66	9	N	60					101
04	15450	X	11896	-0-	-3554	-0-	1	1	11848	3	N	43					144
							47	9									
05	14725	X	10036	-0-	-4689	-0-	211	1	9792	3	N	30					174
							33	9									

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
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									
02	19621	X	16349	-0-	-3272	-0-	16299	3	50	9	N	45	2	8			118
03	19406	X	18053	-0-	-1353	-0-	17996	3	57	9	N	52	2	8			168
04	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18671	3	36	9	N	33	179	1	1	8	21
05	18104	X	17826	-0-	-278	-0-	17793	3	33	9	N	30	1	8			50

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	32579	X	10537	-0-	-22042	-0-	27	1	10444	3	N	60	168	1			82
							66	9									
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11201	3	74	9	N	67					149
04	13860	X	9968	-0-	-3892	-0-	9913	3	55	9	N	50					199
05	11656	X	7951	-0-	-3705	-0-	7915	3	36	9	N	33	181	1			51

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	39487	X	11861	-0-	-27626	-0-	11710	3	151	9	N	137	175	1			120
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12224	3	156	9	N	142	168	1			94
04	13860	X	11719	-0-	-2141	-0-	11573	3	146	9	N	133					227
05	14105	X	12042	-0-	-2063	-0-	11892	3	150	9	N	136	169	1			194

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	34950	X	10614	-0-	-24336	-0-	10347	3	267	9	N	243	185	1			149
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11463	3	262	9	N	238	184	1	1	8	202
04	13500	X	10852	-0-	-2648	-0-	10650	3	202	9	N	184	191	1	1	8	194
05	12989	X	10178	-0-	-2811	-0-	9927	3	251	9	N	228	364	1	1	8	57

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	27919	X	7464	-0-	-20455	-0-	556	1	6637	3	N	246	184	1	1	8	131
							271	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	620	1	8763	3	N	308	184	1	2	8	253
							339	9									
04	10980	X	9729	-0-	-1251	-0-	600	1	8828	3	N	274	372	1	3	8	152
							301	9									
05	10726	X	9928	-0-	-798	-0-	620	1	8975	3	N	303	372	1	1	8	82
							333	9									

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
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
02	62517	X	20380	-0-	-42137	-0-	20253	3	127	9	N	115					149
03	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21633	3	108	9	N	98	175	1			72
04	20430	X	20099	-0-	-331	-0-	20016	3	83	9	N	75					147
05	22568	X	17751	-0-	-4817	-0-	17673	3	78	9	N	71	189	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	47685	X	14511	-0-	-33174	-0-	14380	3	131	9	N	119	181	1			53
03	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15261	3	140	9	N	127					180
04	17310	X	14424	-0-	-2886	-0-	14322	3	102	9	N	93	181	1			92
05	16988	X	13152	-0-	-3836	-0-	13065	3	87	9	N	79					171

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

*12	0	%	8720	-0-	8720	8720	406	1	7820	3	N	449	366	1	3	8	183
							494	9									
*01	0	%	5474	-0-	5474	14194	460	1	4612	3	N	365	370	1			178
							402	9									
*02	0	%	4138	-0-	4138	18332	423	1	3343	3	N	338	369	1	1	8	146
							372	9									
*03	0	%	5711	-0-	5711	24043	450	1	4809	3	N	411	353	1	4	8	200
							452	9									
*04	0	%	6021	-0-	6021	30064	417	1	5155	3	N	408	539	1	2	8	67
							449	9									
*05	0	%	5034	-0-	5034	35098	367	1	4311	3	N	324	1	8			390
							356	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

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									
02	21679	X	7550	-0-	-14129	-0-	279	1	7168	3	N	94					154
							103	9									
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	370	1	7206	3	N	71	178	1			47
							78	9									
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	7497	3	N	55					102
							61	9									
05	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	280	1	7765	3	N	54					156
							59	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

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									
02	43587	X	13258	-0-	-30329	-0-	769	1	11808	3	N	619	549	1	9	8	211
							681	9									
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	877	1	12663	3	N	600	717	1	24	8	70
							660	9									
04	14940	X	13597	-0-	-1343	-0-	848	1	12081	3	N	607	529	1	14	8	134
							668	9									
05	15438	X	13954	-0-	-1484	-0-	849	1	12348	3	N	688	716	1	11	8	95
							757	9									

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
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	325	1	1734	3	N	206	177	1	12	8	152
							227	9									
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1069	3	N	172	176	1	1	8	147
							189	9									
02	1232	X	759	-0-	-473	-0-	292	1	257	3	N	191	185	1	6	8	147
							210	9									
03	1364	X	609	-0-	-755	-0-	327	1	22	3	N	236	178	1	18	8	187
							260	9									
04	2400	X	471	-0-	-1929	-0-	434	1	37	9	N	34	9	8			212
05	2294	X	830	-0-	-1464	-0-	778	1	52	9	N	47	177	1	7	8	75

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
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	809	1	1701	3	N	330	357	1	20	8	50
							363	9									
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	5243	801	1	1288	3	N	255	180	1	1	8	124
							281	9									
02	7399	X	2156	-0-	-5243	-0-	707	1	1145	3	N	276	183	1	9	8	208
							304	9									
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	778	1	1167	3	N	293	360	1	27	8	114
							322	9									
04	3750	X	2730	-0-	-1020	-0-	761	1	1695	3	N	249	183	1	16	8	164
							274	9									
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	807	1	1713	3	N	256	181	1	12	8	227
							282	9									

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
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
02	23406	X	7015	-0-	-16391	-0-	44	1	6678	3	N	266					376
							293	9									
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	24	1	7582	3	N	355	694	1			37
							391	9									
04	8130	X	7845	-0-	-285	-0-	19	1	7477	3	N	317					354
							349	9									
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	7704	3	358	9	N	325	357	1			322

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

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
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									
02	44518	X	14787	-0-	-29731	-0-	2	1	14699	3	N	78	181	1			94
							86	9									
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15061	3	96	9	N	87					181
04	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14520	3	61	9	N	55	181	1			55
05	14322	X	10996	-0-	-3326	-0-	2	1	10946	3	N	44					99
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	25659	X	7257	-0-		-18402	-0-	421	1	6696	3	N	127					238
								140	9									
03	6496	X	6496	-0-		-0-	-0-	543	1	5792	3	N	146	183	1			201
								161	9									
04	10440	X	5506	-0-		-4934	-0-	525	1	4865	3	N	105	179	1			127
								116	9									
05	10788	X	4421	-0-		-6367	-0-	434	1	3921	3	N	60					187
								66	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	30142	X	9086	-0-		-21056	-0-	412	1	8476	3	N	180	182	1			163
								198	9									
03	9890	X	9890	-0-		-0-	-0-	485	1	9199	3	N	187	181	1			169
								206	9									
04	11010	X	8277	-0-		-2733	-0-	545	1	7536	3	N	178					347
								196	9									
05	11377	X	7789	-0-		-3588	-0-	354	1	7290	3	N	132	372	1			107
								145	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	47568	X	15295	-0-		-32273	-0-	355	1	14810	3	N	118	187	1			99
								130	9									
03	17752	X	17752	-0-		-0-	-0-	267	1	17295	3	N	173	195	1			77
								190	9									
04	17984	X	17984	-0-		-0-	-0-	174	1	17663	3	N	134					211
								147	9									
05	16895	X	12336	-0-		-4559	-0-	66	1	12208	3	N	56	186	1			81
								62	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
02	24368	X	6450	-0-		-17918	-0-	6232	3	218	9	N	198	180	1			239
03	7690	X	7690	-0-		-0-	-0-	7458	3	232	9	N	211	359	1	1	8	90
04	10230	X	6597	-0-		-3633	-0-	6390	3	207	9	N	188	187	1	1	8	90
05	10323	X	6449	-0-		-3874	-0-	6236	3	213	9	N	194	188	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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									
02	17470	X	5713	-0-		-11757	-0-	330	1	5288	3	N	86					221
								95	9									
03	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	429	1	5900	3	N	104	175	1			150
								114	9									
04	6983	X	6983	-0-		-0-	-0-	375	1	6513	3	N	86	172	1			64
								95	9									
*05	7441	X	7441	-0-		-0-	-0-	353	1	7005	3	N	75					139
								83	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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									
02	14490	X	3294	-0-		-11196	-0-	412	1	2837	3	N	41					150
								45	9									
03	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	408	1	4218	3	N	50	177	1			23
								55	9									
04	5970	X	3619	-0-		-2351	-0-	434	1	3134	3	N	46					69
								51	9									
05	6169	X	3899	-0-		-2270	-0-	484	1	3375	3	N	36					105
								40	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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
02	10308	X	4150	-0-		-6158	-0-	3787	3	363	9	N	330	178	1			258
03	3100	N	4984	-0-		1884	1884	4576	3	408	9	N	371	540	1	1	8	88
04	9041	X	7157	-0-		-1884	-0-	6786	3	371	9	N	337	182	1			243
*05	4406	X	4406	-0-		-0-	-0-	4153	3	253	9	N	230	378	1			95

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	10463	X	10463	-0-		-0-	-0-	10423	3	40	9	N	36	7	8			105
03	11234	X	11234	-0-		-0-	-0-	24	1	11164	3	N	42	8	8			139
								46	9									
04	12033	X	12033	-0-		-0-	-0-	25	1	11969	3	N	35	5	8			169
								39	9									
*05	12939	X	12939	-0-		-0-	-0-	20	1	12879	3	N	36	5	8			200
								40	9									

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
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									
02	26168	X	7902	-0-	-18266	-0-	522	1	7218	3	N	147					191
							162	9									
03	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	651	1	8862	3	N	185	177	1			199
							204	9									
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	428	1	8746	3	N	192	342	1			49
							211	9									
*05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	329	1	9317	3	N	190	168	1			71
							209	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

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
02	51859	X	15622	-0-	-36237	-0-	15549	3	73	9	N	66					100
03	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16291	3	78	9	N	71					171
04	18510	X	15213	-0-	-3297	-0-	15154	3	59	9	N	54	181	1			44
05	18352	X	14142	-0-	-4210	-0-	14092	3	50	9	N	45					89

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

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									
02	49457	X	15570	-0-	-33887	-0-	15406	3	164	9	N	149	185	1	1	8	59
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	15904	3	141	9	N	128					187
04	17550	X	14098	-0-	-3452	-0-	13984	3	114	9	N	104	187	1			104
05	18135	X	8693	-0-	-9442	-0-	242	1	8387	3	N	58					162
							64	9									

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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									
02	55684	X	17834	-0-	-37850	-0-	17790	3	44	9	N	40					189
03	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18064	3	42	9	N	38	177	1			50
04	20280	X	17702	-0-	-2578	-0-	17669	3	33	9	N	30					80
05	19747	X	16228	-0-	-3519	-0-	16200	3	28	9	N	25					105

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

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									
02	22229	X	6947	-0-	-15282	-0-	289	1	6597	3	N	55					164
							61	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	408	1	7384	3	N	53	168	1			49
							58	9									
04	8040	X	5735	-0-	-2305	-0-	382	1	5325	3	N	25					74
							28	9									
05	7812	X	5966	-0-	-1846	-0-	507	1	5420	3	N	35					109
							39	9									

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
12	0	%	6568	-0-	6568	126361	425	1	5674	3	N	426	179	1	3	8	301
							469	9									
01	0	%	6999	-0-	6999	133360	375	1	6140	3	N	440	668	1			73
							484	9									
02	0	%	6006	-0-	6006	139366	310	1	5281	3	N	377	180	1	1	8	269
							415	9									
03	0		5438	-0-	5438	144804	375	1	4634	3	N	390	356	1	4	8	299
							429	9									
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	144804					N	NO RPT					299
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	144804					N	NO RPT					299

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

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
02	37606	X	11522	-0-	-26084	-0-	11471	3	51	9	N	46	178	1	5	8	41
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12362	3	56	9	N	51	7	8			85
04	12510	X	10909	-0-	-1601	-0-	10867	3	42	9	N	38	3	8			120
05	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10853	3	40	9	N	36	4	8			152

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

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
02	39471	X	9012	-0-	-30459	-0-	408	1	8538	3	N	60	9	8			135
							66	9									
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	811	1	5664	3	N	77	12	8			200
							85	9									
04	14700	X	6142	-0-	-8558	-0-	865	1	5210	3	N	61	175	1	7	8	79
							67	9									
05	15190	X	5993	-0-	-9197	-0-	1317	1	4602	3	N	67	7	8			139
							74	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

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									
02	12355	X	2736	-0-	-9619	-0-	329	1	2366	3	N	37					117
							41	9									
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	358	1	940	3	N	22					139
							24	9									
04	12060	X	6578	-0-	-5482	-0-	272	1	6261	3	N	41					180
							45	9									
*05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	275	1	9751	3	N	59	174	1			65
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	74248	X	21830	-0-	-52418	-0-	21632	3	198	9	N	180	190	1	7	8	169
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	10	1	21811	3	N	175	187	1	7	8	150
							193	9									
04	26820	X	21022	-0-	-5798	-0-	20856	3	166	9	N	151	183	1	4	8	114
05	27001	X	21992	-0-	-5009	-0-	21819	3	173	9	N	157	183	1	4	8	84

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

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									
02	0	Z	4579	-0-	4579	319052	182	1	4339	3	N	53	181	1			66
							58	9									
03	0	Z	8871	-0-	8871	327923	445	1	8272	3	N	140	184	1			22
							154	9									
04	0	Z	11544	-0-	11544	339467	278	1	11113	3	N	139					161
							153	9									
05	0	Z	11592	-0-	11592	351059	394	1	11095	3	N	94	185	1			70
							103	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

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									
02	31325	X	10809	-0-	-20516	-0-	191	1	10496	3	N	111	179	1			107
							122	9									
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	242	1	10771	3	N	107	182	1			32
							118	9									
04	13560	X	10433	-0-	-3127	-0-	274	1	10059	3	N	91					123
							100	9									
*05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	342	1	11880	3	N	85	174	1			34
							94	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

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									
02	0	W	11219	-0-	11219	331873	322	1	10696	3	N	183	178	1			163
							201	9									
03	0	W	10519	-0-	10519	342392	355	1	9981	3	N	166	185	1			144
							183	9									
04	0	W	9253	-0-	9253	351645	337	1	8751	3	N	150	187	1			107
							165	9									
05	0	W	14545	-0-	14545	366190	279	1	14069	3	N	179	187	1			99
							197	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

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
02	37275	X	11519	-0-	-25756	-0-	11341	3	178	9	N	162					288
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12196	3	169	9	N	154	359	1			83
04	12900	X	11078	-0-	-1822	-0-	10933	3	145	9	N	132					215
05	13020	X	11012	-0-	-2008	-0-	10879	3	133	9	N	121	177	1			159

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
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									
02	0	W	7310	-0-	7310	273487	486	1	6692	3	N	120	176	1			109
							132	9									
03	0	W	6774	-0-	6774	280261	534	1	6111	3	N	117	185	1			41
							129	9									
04	0	W	6392	-0-	6392	286653	535	1	5744	3	N	103					144
							113	9									
05	0	W	4783	-0-	4783	291436	503	1	4196	3	N	76	189	1			31
							84	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

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
02	0	W	17003	-0-	17003	490733	16566	3	437	9	N	397	187	1			316
03	0	W	18077	-0-	18077	508810	17681	3	396	9	N	360	551	1			125
04	0	W	10240	-0-	10240	519050	10021	3	219	9	N	199	186	1			138
05	0	W	7129	-0-	7129	526179	99	1	6841	3	N	172	185	1			125
							189	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

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
02	61203	X	11184	-0-	-50019	-0-	1	1	11036	3	N	134	187	1			122
							147	9									
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	76	1	18583	3	N	240	184	1			178
							264	9									
04	24810	X	12491	-0-	-12319	-0-	251	1	12065	3	N	159	185	1			152
							175	9									
05	25637	X	14115	-0-	-11522	-0-	13925	3	190	9	N	173	183	1			142

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

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
02	9565	X	3038	-0-	-6527	-0-	460	1	2543	3	N	32	12	8			57
							35	9									
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	620	1	5709	3	N	60	16	8			101
							66	9									
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	592	1	7162	3	N	46	7	8			140
							51	9									
*05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	606	1	7297	3	N	35	7	8			168
							39	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	19382	-0-	19382	245808	18896	3	486	9	N	442	341	1			188
03	0	W	14854	-0-	14854	260662	14385	3	469	9	N	426	526	1			88
04	271858	X	11196	-0-	-260662	-0-	212	1	10587	3	N	361	351	1			98
							397	9									
05	21607	X	11559	-0-	-10048	-0-	192	1	10984	3	N	348	173	1			273
							383	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	12609	-0-	12609	293195	363	1	11910	3	N	305	183	1	4	8	284
							336	9									
03	301648	X	8453	-0-	-293195	-0-	399	1	7766	3	N	262	360	1	11	8	175
							288	9									
04	12540	X	10897	-0-	-1643	-0-	398	1	10136	3	N	330	366	1	8	8	131
							363	9									
05	13950	X	11981	-0-	-1969	-0-	440	1	11186	3	N	323	371	1	6	8	77
							355	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	5455	-0-	5455	227513	392	1	5011	3	N	47	5	8			126
							52	9									
03	0	W	5607	-0-	5607	233120	421	1	5131	3	N	50	13	8			163
							55	9									
04	0	W	5630	-0-	5630	238750	410	1	5166	3	N	49	175	1	8	8	29
							54	9									
*05	241581	X	2831	-0-	-238750	-0-	397	1	2409	3	N	23	6	8			46
							25	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	779	-0-	779	118406	768	1	11	9	N	10	5	8			191
03	119008	X	602	-0-	-118406	-0-	585	1	17	9	N	15	160	1	12	8	34
04	3060	X	544	-0-	-2516	-0-	534	1	10	9	N	9	9	8			34
05	2356	X	626	-0-	-1730	-0-	618	1	8	9	N	7	7	8			34

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. (I) GAS 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	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	100	1	17227	3	N	50	182	1	1	8	67
							55	9									
01	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	19	1	17681	3	N	48					115
							53	9									
02	16968	X	15761	-0-	-1207	-0-	15708	3	53	9	N	48	1	8			162
03	18786	X	16071	-0-	-2715	-0-	15998	3	73	9	N	66	179	1	2	8	47
04	18180	X	13711	-0-	-4469	-0-	64	1	13627	3	N	18	1	8			64
							20	9									
05	18786	X	13970	-0-	-4816	-0-	2	1	13923	3	N	41	1	8			104
							45	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 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
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									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	366	1	3748	3	N	149	166	1	1	8	93
							164	9									
03	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	409	1	4080	3	N	156	169	1	2	8	78
							172	9									
04	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	520	1	3653	3	N	178	167	1	1	8	88
							196	9									
05	5270	X	4307	-0-	-963	-0-	487	1	3624	3	N	178	169	1	1	8	96
							196	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 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
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									
02	22302	X	8032	-0-	-14270	-0-	194	1	7664	3	N	158	170	1	1	8	132
							174	9									
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	211	1	8277	3	N	156	175	1	2	8	111
							172	9									
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	80	1	8104	3	N	139	168	1	1	8	81
							153	9									
05	7564	X	7330	-0-	-234	-0-	133	1	7053	3	N	131	172	1	1	8	39
							144	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 05/01/2013

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
12	T. A.		27559	-0-	27559	220028	194 614	1 9	26751	3	N	558	714	1	3	8	69
01	T. A.		27513	-0-	27513	247541	26932	3	581	9	N	528	367	1	2	8	228
02	0	W	23832	-0-	23832	271373	23402	3	430	9	N	391	361	1	1	8	257
03	0	W	22199	-0-	22199	293572	21761	3	438	9	N	398	535	1	1	8	119
04	0	W	19140	-0-	19140	312712	18755	3	385	9	N	350	359	1	1	8	109
05	0	W	18929	-0-	18929	331641	18554	3	375	9	N	341	176	1			274

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		26155	-0-	26155	282830	190 330	1 9	25635	3	N	300	365	1	1	8	45
01	T. A.		23964	-0-	23964	306794	23664	3	300	9	N	273	183	1	1	8	134
02	0	W	20621	-0-	20621	327415	20378	3	243	9	N	221	182	1			173
03	0	W	21510	-0-	21510	348925	21235	3	275	9	N	250	180	1			243
04	0	W	19631	-0-	19631	368556	19432	3	199	9	N	181	359	1	1	8	64
05	0	W	19407	-0-	19407	387963	19224	3	183	9	N	166					230

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	14553	-0-	14553	297889	14461	3	92	9	N	84	8	8			191
03	0	W	15786	-0-	15786	313675	15685	3	101	9	N	92	185	1	9	8	89
04	0	W	14665	-0-	14665	328340	14580	3	85	9	N	77	5	8			161
05	0	W	14360	-0-	14360	342700	14284	3	76	9	N	69	184	1	5	8	41

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		234	-0-	234	234	230	1	4	9	N	4					84
01	DLQ G-10		4166	-0-	4166	4400	419 28	1 9	3719	3	N	25					109
02	8184	X	3784	-0-	-4400	-0-	412 50	1 9	3322	3	N	45	16	8			138
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	537 40	1 9	5220	3	N	36					174
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	606 36	1 9	5030	3	N	33	175	1	9	8	23
05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	350 17	1 9	2872	3	N	15					38

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
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	79 194	1 9	2615	3	N	176					210
02	0	W	6609	-0-	6609	290833	160 245	1 9	6204	3	N	223	183	1	8	8	242
03	0	W	6420	-0-	6420	297253	230 249	1 9	5941	3	N	226	369	1	9	8	90
04	0	W	6572	-0-	6572	303825	187 213	1 9	6172	3	N	194	181	1	5	8	98
05	0	W	6711	-0-	6711	310536	197 211	1 9	6303	3	N	192	188	1	5	8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4196	-0-	4196	142824	586	1	3564	3	N	42					152
							46	9									
01	0	W	3150	-0-	3150	145974	367	1	2732	3	N	46	183	1			15
							51	9									
02	0	W	3599	-0-	3599	149573	344	1	3213	3	N	38	2	8			51
							42	9									
03	0	W	6099	-0-	6099	155672	295	1	5764	3	N	36					87
							40	9									
04	0	W	6397	-0-	6397	162069	203	1	6166	3	N	25	1	8			111
							28	9									
05	0	W	3410	-0-	3410	165479	119	1	3278	3	N	12					123
							13	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33140 03/01/2013

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

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									
02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	144	1	17915	3	N	896	744	1			358
							986	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	22479	3	955	9	N	868	1091	1			135
04	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	18633	3	769	9	N	699	746	1			88
*05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20167	3	688	9	N	625	559	1			154

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

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
02	0	W	14624	-0-	14624	112197	7	1	14440	3	N	161	232	1			80
							177	9									
03	0	W	20424	-0-	20424	132621	20159	3	265	9	N	241	185	1			136
04	0	W	12645	-0-	12645	145266	12500	3	145	9	N	132	179	1			89
05	0	W	10803	-0-	10803	156069	10679	3	124	9	N	113					202

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	72043	X	21275	-0-	-50768	-0-	20987	3	288	9	N	262	182	1	1	8	153
03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23470	3	297	9	N	270	180	1			243
04	26010	X	22826	-0-	-3184	-0-	22564	3	262	9	N	238	362	1			119
05	26412	X	20820	-0-	-5592	-0-	85	1	20530	3	N	186	183	1			122
							205	9									

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
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
02	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	5	1	30187	3	N	630	548	1			136
							693	9									
03	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	33157	3	581	9	N	528	540	1			124
04	44130	X	30261	-0-	-13869	-0-	29789	3	472	9	N	429	358	1	55	5	140
05	39742	X	30257	-0-	-9485	-0-	29822	3	435	9	N	395	371	1			164

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
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
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	35	1	27646	3	N	253	182	1			168
							278	9									
03	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	27827	3	303	9	N	275	369	1			74
04	44160	X	25702	-0-	-18458	-0-	25441	3	261	9	N	237	183	1			128
05	37169	X	23227	-0-	-13942	-0-	23053	3	174	9	N	158	191	1			95

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
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
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10398	3	54	9	N	49	1	8			176
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11037	3	55	9	N	50	187	1	1	8	38
04	12420	X	10743	-0-	-1677	-0-	10695	3	48	9	N	44	1	8			81
05	12183	X	10382	-0-	-1801	-0-	10349	3	33	9	N	30					111

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
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
02	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13973	3	53	9	N	48	2	8			105
03	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16887	3	68	9	N	62	2	8			165
04	17550	X	14019	-0-	-3531	-0-	13968	3	51	9	N	46	172	1	1	8	38
05	16616	X	12268	-0-	-4348	-0-	12226	3	42	9	N	38	1	8			75

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
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
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13648	3	204	9	N	185	178	1	8	8	173
03	4123	X	2628	-0-	-1495	-0-	198	1	2338	3	N	84	178	1	5	8	74
							92	9									
04	15630	X	7944	-0-	-7686	-0-	598	1	7159	3	N	170	179	1	6	8	59
							187	9									
05	16151	X	8151	-0-	-8000	-0-	620	1	7357	3	N	158	178	1	5	8	34
							174	9									

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
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
02	0	W	1308	-0-	1308	87344	18	1	1140	3	N	136	189	1			216
							150	9									
03	0	W	9244	-0-	9244	96588	8736	3	508	9	N	462	552	1			126
04	0	W	7650	-0-	7650	104238	7207	3	443	9	N	403	374	1			155
05	0	W	6096	-0-	6096	110334	5727	3	369	9	N	335	370	1			120

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

*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-
*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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

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
02	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	34242	3	418	9	N	380	369	1	3	8	148
03	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	35263	3	410	9	N	373	365	1	3	8	153
04	53220	X	31870	-0-	-21350	-0-	31548	3	322	9	N	293	179	1	1	8	266
05	48546	X	28340	-0-	-20206	-0-	28064	3	276	9	N	251	383	1	1	8	133

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 11/27/2014

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

*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-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33171 01/22/2014

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

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										
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	182	1	15092	3	N	135	170	1				154
							149	9										
03	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	234	1	12147	3	N	115	177	1				92
							127	9										
04	26400	X	10462	-0-	-15938	-0-	275	1	10088	3	N	90						182
							99	9										
05	19189	X	16767	-0-	-2422	-0-	490	1	16137	3	N	127	169	1				140
							140	9										

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

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										
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	367	1	9725	3	N	188	178	1				204
							207	9										
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	14842	3	268	9	N	244	359	1	1	8		88
04	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	13408	3	233	9	N	212	182	1				118
*05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13018	3	217	9	N	197	180	1				135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					43
01	10726	X	506	-0-	-10220	-0-	500	1	6	9	N	5					48
02	7786	X	2103	-0-	-5683	-0-	805	1	1279	3	N	17	1	8			64
							19	9									
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	357	1	13698	3	N	46	1	8			109
							51	9									
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	595	1	10426	3	N	23					132
							25	9									
*05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	341	1	9299	3	N	23	93	1			62
							25	9									

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
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									
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	14982	3	74	9	N	67	183	1			58
03	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14524	3	65	9	N	59					117
04	19260	X	13223	-0-	-6037	-0-	13175	3	48	9	N	44	117	1			44
05	18786	X	5194	-0-	-13592	-0-	348	1	4823	3	N	21					65
							23	9									

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
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									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	294	1	11580	3	N	51	1	8			74
							56	9									
03	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	303	1	12860	3	N	64	1	8			137
							70	9									
04	18900	X	13012	-0-	-5888	-0-	93	1	12852	3	N	61	1	8			197
							67	9									
05	17267	X	13167	-0-	-4100	-0-	13123	3	44	9	N	40	182	1	1	8	54

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
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
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16848	3	139	9	N	126	2	8			172
03	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17486	3	132	9	N	120	183	1	3	8	106
04	20040	X	16116	-0-	-3924	-0-	16016	3	100	9	N	91	2	8			195
05	19716	X	15863	-0-	-3853	-0-	15798	3	65	9	N	59	185	1	1	8	68

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
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
02	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	19932	3	119	9	N	108	1	8			183
03	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	20905	3	111	9	N	101	179	1	2	8	103
04	22770	X	20125	-0-	-2645	-0-	20015	3	110	9	N	100	182	1	1	8	20
05	22196	X	18686	-0-	-3510	-0-	18619	3	67	9	N	61	1	8			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

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

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

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									
02	31969	X	9048	-0-	-22921	-0-	214	1	8583	3	N	228	180	1	8	8	170
							251	9									
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	317	1	9133	3	N	260	362	1	9	8	59
							286	9									
04	12660	X	9046	-0-	-3614	-0-	501	1	8310	3	N	214	178	1	4	8	91
							235	9									
05	11935	X	7814	-0-	-4121	-0-	620	1	6965	3	N	208	179	1	4	8	116
							229	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

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									
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	324	1	10106	3	N	96					201
							106	9									
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	350	1	10897	3	N	91	177	1			115
							100	9									
04	14910	X	11434	-0-	-3476	-0-	322	1	11012	3	N	91	178	1			28
							100	9									
05	14539	X	13043	-0-	-1496	-0-	231	1	12689	3	N	112					140
							123	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

*12	10602	X	9050	-0-	-1552	-0-	471	1	8465	3	N	104	177	1			125
							114	9									
*01	10602	X	6118	-0-	-4484	-0-	475	1	5555	3	N	80	174	1			31
							88	9									
*02	11480	X	6171	-0-	-5309	-0-	427	1	5667	3	N	70					101
							77	9									
*03	12710	X	5238	-0-	-7472	-0-	476	1	4676	3	N	78					179
							86	9									
*04	12300	X	3059	-0-	-9241	-0-	477	1	2540	3	N	38	172	1			45
							42	9									
*05	12710	X	605	-0-	-12105	-0-	605	1			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12318	3	78	9	N	71	181	1			63
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13278	3	85	9	N	77					140
04	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13873	3	85	9	N	77	183	1			34
05	15314	X	13618	-0-	-1696	-0-	13560	3	58	9	N	53					87

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013 - RECLASSED TO 09-33193

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11557	3	78	9	N	71	180	1	2	8	46
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12259	3	91	9	N	83	3	8			126
04	13980	X	11571	-0-	-2409	-0-	11507	3	64	9	N	58	1	8			183
05	13764	X	11557	-0-	-2207	-0-	11490	3	67	9	N	61	182	1	1	8	61

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

12	33511	X	19066	-0-	-14445	-0-	18787	3	279	9	N	254	363	1			147
01	33511	X	18055	-0-	-15456	-0-	17781	3	274	9	N	249	362	1			34
02	18060	X	16519	-0-	-1541	-0-	16284	3	235	9	N	214					248
03	19995	X	17869	-0-	-2126	-0-	17623	3	246	9	N	224	364	1			108
04	19350	X	16895	-0-	-2455	-0-	16651	3	244	9	N	222	180	1			150
05	19065	X	16790	-0-	-2275	-0-	16570	3	220	9	N	200	190	1			160

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

*12	31000	X	15806	-0-	-15194	-0-	15711	3	95	9	N	86					198
*01	31000	X	15080	-0-	-15920	-0-	14975	3	105	9	N	95	179	1			114
*02	15960	X	13647	-0-	-2313	-0-	13567	3	80	9	N	73					187
*03	17670	X	14446	-0-	-3224	-0-	14378	3	68	9	N	62					249
*04	17100	X	13530	-0-	-3570	-0-	13475	3	55	9	N	50	180	1			119
*05	17670	X	12038	-0-	-5632	-0-	11985	3	53	9	N	48					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18838	X	14891	-0-	-3947	-0-	14794	3	97	9	N	88					240
03	19809	X	16377	-0-	-3432	-0-	16280	3	97	9	N	88	183	1			145
04	18540	X	15939	-0-	-2601	-0-	15856	3	83	9	N	75					220
05	17980	X	13403	-0-	-4577	-0-	551	1	12783	3	N	63	188	1			95
							69	9									

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	46500	X	14188	-0-	-32312	-0-	201	1	13777	3	N	191	180	1			209
							210	9									
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	554	1	12116	3	N	165	182	1			192
							182	9									
04	16920	X	10633	-0-	-6287	-0-	598	1	9870	3	N	150	184	1			158
							165	9									
05	16368	X	10082	-0-	-6286	-0-	620	1	9311	3	N	137	192	1			103
							151	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

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
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17611	3	110	9	N	100	182	1			92
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	18978	3	145	9	N	132	180	1			44
04	21000	X	17837	-0-	-3163	-0-	17748	3	89	9	N	81					125
05	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	17181	3	76	9	N	69					194

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

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									
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	618	1	11729	3	N	65					122
							72	9									
03	14198	X	13621	-0-	-577	-0-	693	1	12848	3	N	73	183	1			12
							80	9									
04	13830	X	12764	-0-	-1066	-0-	636	1	12070	3	N	53					65
							58	9									
05	14291	X	12292	-0-	-1999	-0-	645	1	11606	3	N	37					102
							41	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	550	1	1022	3	N	15					125
							17	9									
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	727	1	12689	3	N	68					193
							75	9									
02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	554	1	11464	3	N	62	180	1			75
							68	9									
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	561	1	11758	3	N	54					129
							59	9									
04	9870	X	9658	-0-	-212	-0-	121	1	9496	3	N	37					166
							41	9									
05	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	10002	3	37	9	N	34					200

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
12	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	847	1	13829	3	N	44	1	8			153
							48	9									
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	554	1	7123	3	N	28					181
							31	9									
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	482	1	7801	3	N	36	1	8			216
							40	9									
03	12648	X	12561	-0-	-87	-0-	570	1	11945	3	N	42	180	1	1	8	77
							46	9									
04	14250	X	13192	-0-	-1058	-0-	13149	3	43	9	N	39	1	8			115
05	14725	X	9806	-0-	-4919	-0-	9780	3	26	9	N	24					139

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2896	3	97	9	N	88	1	8			119
03	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2651	3	108	9	N	98	179	1	2	8	36
04	2910	X	2585	-0-	-325	-0-	2494	3	91	9	N	83	1	8			118
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2810	3	85	9	N	77	1	8			194

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11880	3	43	9	N	39					134
03	12772	X	12652	-0-	-120	-0-	12573	3	79	9	N	72	180	1			26
04	12480	X	11246	-0-	-1234	-0-	11191	3	55	9	N	50					76
05	13206	X	7445	-0-	-5761	-0-	7421	3	24	9	N	22					98

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

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
02	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13350	3	101	9	N	92	183	1			94
03	16337	X	15003	-0-	-1334	-0-	14894	3	109	9	N	99	1	8			192
04	15510	X	15098	-0-	-412	-0-	15009	3	89	9	N	81	182	1	1	8	90
05	16027	X	10570	-0-	-5457	-0-	10492	3	78	9	N	71	78	1			83

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

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
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9117	3	339	9	N	308	182	1			320
03	10850	X	10680	-0-	-170	-0-	10286	3	394	9	N	358	541	1			137
04	10560	X	10295	-0-	-265	-0-	9947	3	348	9	N	316	356	1			97
05	10881	X	4176	-0-	-6705	-0-	4042	3	134	9	N	122					219

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

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
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13449	3	64	9	N	58	180	1			44
03	15159	X	14521	-0-	-638	-0-	14451	3	70	9	N	64					108
04	14670	X	13635	-0-	-1035	-0-	13579	3	56	9	N	51	31	1			128
05	14973	X	9530	-0-	-5443	-0-	9506	3	24	9	N	22	104	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	2271	X	2271	-0-		-0-	-0-	393	1	1805	3	N	66	1	8			112
								73	9									
03	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	404	1	3085	3	N	78	1	8			189
								86	9									
04	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	413	1	2469	3	N	46	179	1	1	8	55
								51	9									
05	2542	X	1735	-0-		-807	-0-	348	1	1348	3	N	35					90
								39	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

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

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

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
02	11	X	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
03	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					6
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
05	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

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									
02	641	N	641	-0-		-0-	-0-	100	1	434	3	N	97					170
								107	9									
03	713	N	690	-0-		-23	-0-	209	1	362	3	N	108	174	1			104
								119	9									
04	906	N	906	-0-		-0-	-0-	202	1	588	3	N	105					209
								116	9									
05	713	N	681	-0-		-32	-0-	8	1	579	3	N	85	168	1			126
								94	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

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
02	10438	X	10438	-0-		-0-	-0-	10373	3	65	9	N	59					149
03	12245	X	11361	-0-		-884	-0-	11303	3	58	9	N	53	179	1			23
04	11640	X	10578	-0-		-1062	-0-	10550	3	28	9	N	25					48
05	11811	X	9191	-0-		-2620	-0-	9166	3	25	9	N	23					71

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
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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	654	1	29	9	N	26					151
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	1	18	9	N	16					167
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	683	1	12	9	N	11					178
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	422	1	176	3	N	15					193
							17	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

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									
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	512	1	4384	3	N	42					67
							46	9									
03	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	574	1	4831	3	N	51	1	8			117
							56	9									
04	5790	X	4810	-0-	-980	-0-	537	1	4234	3	N	35					152
							39	9									
05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	598	1	4619	3	N	39					191
							43	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

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
02	10067	X	3048	-0-	-7019	-0-	2939	3	109	9	N	99					254
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3152	3	131	9	N	119	184	1			189
04	5040	X	3318	-0-	-1722	-0-	3213	3	105	9	N	95	171	1			113
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3792	3	N	114	1	8			226
							125	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

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
02	22811	X	7254	-0-	-15557	-0-	7105	3	149	9	N	135					204
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7754	3	153	9	N	139	184	1			159
04	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	7300	3	146	9	N	133	182	1	1	8	109
05	8029	X	7179	-0-	-850	-0-	7054	3	125	9	N	114					223

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

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									
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	42	1	7192	3	N	53	4	8			98
							58	9									
03	8525	X	926	-0-	-7599	-0-	259	1	648	3	N	17	1	8			114
							19	9									
04	8250	X	3091	-0-	-5159	-0-	168	1	2903	3	N	18	1	8			131
							20	9									
*05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	104	1	9986	3	N	61	2	8			190
							67	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	9464	X	5910	-0-	-3554	-0-	480	1	5376	3	N	49	8	8			173
							54	9									
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	313	1	7109	3	N	38	12	8			199
							42	9									
04	8250	X	7722	-0-	-528	-0-	337	1	7339	3	N	42	180	1	7	8	54
							46	9									
05	8525	X	5791	-0-	-2734	-0-	513	1	5241	3	N	34	5	8			83
							37	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 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
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									
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	427	1	16376	3	N	88					159
							97	9									
03	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	484	1	16550	3	N	67					226
							74	9									
04	20280	X	16713	-0-	-3567	-0-	337	1	16307	3	N	63	174	1			115
							69	9									
05	20956	X	16791	-0-	-4165	-0-	16706	3	85	9	N	77					192

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	583	1	2781	3	N	91	1	8			144
							100	9									
03	6510	X	4263	-0-	-2247	-0-	680	1	3486	3	N	88	172	1	2	8	58
							97	9									
04	6000	X	4440	-0-	-1560	-0-	678	1	3660	3	N	93	2	8			149
							102	9									
05	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	709	1	3765	3	N	90	164	1	1	8	74
							99	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3876	3	66	9	N	60					97
03	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3696	3	55	9	N	50					147
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	3803	3	90	9	N	82	179	1			50
05	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3258	3	70	9	N	64					114

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-		279	1	6455	3	N	54	181	1	1	8	60
									59	9									
03	10354	X	7185	-0-		-3169	-0-		290	1	6836	3	N	54	2	8			112
									59	9									
04	9600	X	8152	-0-		-1448	-0-		247	1	7858	3	N	43	1	8			154
									47	9									
05	8246	X	5691	-0-		-2555	-0-		198	1	5462	3	N	28	1	8			181
									31	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
02	10381	X	10381	-0-		-0-	-0-		10317	3	64	9	N	58	181	1			60
03	11377	X	11145	-0-		-232	-0-		11071	3	74	9	N	67					127
04	11310	X	10824	-0-		-486	-0-		10765	3	59	9	N	54					181
05	11687	X	7826	-0-		-3861	-0-		7804	3	22	9	N	20	175	1			26

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-		229	1	3939	3	N	152	184	1			195
									167	9									
03	4898	X	4841	-0-		-57	-0-		245	1	4430	3	N	151	180	1	1	8	165
									166	9									
04	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-		239	1	4649	3	N	144	182	1	1	8	126
									158	9									
*05	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-		235	1	4839	3	N	155	187	1	1	8	93
									171	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	5234	X	5234	-0-		-0-	-0-		135	1	4812	3	N	261	182	1			125
									287	9									
03	5886	X	5886	-0-		-0-	-0-		148	1	5405	3	N	303	365	1	1	8	62
									333	9									
04	5790	X	5790	-0-		-0-	-0-		150	1	5325	3	N	286	183	1	1	8	164
									315	9									
*05	6009	X	6009	-0-		-0-	-0-		167	1	5534	3	N	280	377	1	1	8	66
									308	9									

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					31
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
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									
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	800	1	7141	3	N	68					221
							75	9									
03	8587	X	8534	-0-	-53	-0-	897	1	7575	3	N	56	170	1			107
							62	9									
04	8700	X	7535	-0-	-1165	-0-	867	1	6605	3	N	57					164
							63	9									
05	8990	X	7734	-0-	-1256	-0-	877	1	6809	3	N	44					208
							48	9									

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
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									
02	22137	X	6888	-0-	-15249	-0-	241	1	6568	3	N	72	173	1			83
							79	9									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	273	1	7461	3	N	88					171
							97	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	243	1	7604	3	N	82	171	1			82
							90	9									
*05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	243	1	7795	3	N	79					161
							87	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
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
02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10376	3	13	9	N	12	2	8			166
03	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	11252	3	25	9	N	23	2	8			187
04	11850	X	8625	-0-	-3225	-0-	8612	3	13	9	N	12	1	8			198
05	11904	X	10738	-0-	-1166	-0-	10726	3	12	9	N	11	2	8			207

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
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
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8843	3	40	9	N	36	5	8			75
03	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	9284	3	41	9	N	37	6	8			106
04	9870	X	9089	-0-	-781	-0-	9057	3	32	9	N	29	4	8			131
05	10199	X	8644	-0-	-1555	-0-	8615	3	29	9	N	26	3	8			154

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
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									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	21	1	4866	3	N	27					75
							30	9									
03	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	14	1	5567	3	N	29					104
							32	9									
04	5520	X	4979	-0-	-541	-0-	36	1	4921	3	N	20					124
							22	9									
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	38	1	5190	3	N	23					147
							25	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

12	DLQ G-10		8314	-0-	8314	8314	8226	3	88	9	N	80	172	1	3	8	42
01	13531	X	5217	-0-	-8314	-0-	5156	3	61	9	N	55					97
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6389	3	66	9	N	60	1	8			156
03	8804	X	8208	-0-	-596	-0-	8117	3	91	9	N	83	183	1	1	8	55
04	8520	X	7778	-0-	-742	-0-	7697	3	81	9	N	74	2	8			127
05	8308	X	6382	-0-	-1926	-0-	6331	3	51	9	N	46	1	8			172

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

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									
02	14919	X	4419	-0-	-10500	-0-	808	1	3439	3	N	156	180	1			141
							172	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	871	1	3777	3	N	185					326
							204	9									
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	874	1	3691	3	N	187	370	1	1	8	142
							206	9									
05	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	855	1	3546	3	N	138					280
							152	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

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
02	20534	X	6471	-0-	-14063	-0-	6306	3	165	9	N	150					189
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6942	3	179	9	N	163	182	1			170
04	6900	X	6708	-0-	-192	-0-	6544	3	164	9	N	149	188	1	1	8	130
05	7161	X	6722	-0-	-439	-0-	6568	3	154	9	N	140					270

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

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
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11156	3	48	9	N	44					203
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12792	3	45	9	N	41	172	1			72
04	12360	X	12304	-0-	-56	-0-	12254	3	50	9	N	45					117
05	12772	X	11849	-0-	-923	-0-	11820	3	29	9	N	26					143

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
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									
02	13453	X	2317	-0-	-11136	-0-	299	1	1961	3	N	52					134
							57	9									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	319	1	7808	3	N	91	176	1			49
							100	9									
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	234	1	8841	3	N	68					117
							75	9									
*05	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	3	N	71					188
							78	9									

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
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									
02	17258	X	8173	-0-	-9085	-0-	241	1	7866	3	N	60	180	1			102
							66	9									
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	301	1	6173	3	N	118					220
							130	9									
04	8520	X	7800	-0-	-720	-0-	366	1	7327	3	N	97	174	1			143
							107	9									
05	8928	X	7233	-0-	-1695	-0-	420	1	6697	3	N	105	174	1			74
							116	9									

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
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
02	41039	X	12428	-0-	-28611	-0-	12315	3	113	9	N	103	183	1			55
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14229	3	127	9	N	115	1	8			169
04	13860	X	13336	-0-	-524	-0-	13236	3	100	9	N	91	178	1	1	8	81
05	14322	X	13323	-0-	-999	-0-	13229	3	94	9	N	85					166

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
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									
02	3276	X	2349	-0-	-927	-0-	546	1	1726	3	N	70	1	8			103
							77	9									
03	3627	X	671	-0-	-2956	-0-	625	1	46	9	N	42	1	8			144
04	3510	X	586	-0-	-2924	-0-	539	1	47	9	N	43	165	1	4	8	18
05	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	306	1	11	3	N	44	2	8			60
							48	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	7160	-0-	7160	91574	42	1	6429	3	N	626	564	1			284
							689	9									
03	0	W	417	-0-	417	91991	41	1	214	3	N	147	187	1			244
							162	9									
04	0	W	6718	-0-	6718	98709	599	1	5371	3	N	680	561	1			363
							748	9									
05	0	W	5195	-0-	5195	103904	401	1	4231	3	N	512	559	1			316
							563	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

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									
02	2815	X	2305	-0-	-510	-0-	714	1	1368	3	N	203	175	1			109
							223	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	771	1	1527	3	N	185	179	1	1	8	114
							204	9									
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	782	1	1458	3	N	164	186	1	1	8	91
							180	9									
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	700	1	145	3	N	98	169	1			20
							108	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
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									
02	6440	X	4507	-0-	-1933	-0-	651	1	3495	3	N	328	353	1			132
							361	9									
03	7130	X	5093	-0-	-2037	-0-	747	1	3973	3	N	339	349	1			122
							373	9									
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	688	1	4053	3	N	322	357	1			87
							354	9									
05	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	725	1	2722	3	N	240	180	1			147
							264	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

*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-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	87 510	1 9	10462	3	N	464	537	1			91
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9544	3	296	9	N	269	173	1			187
02	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12228	3	608	9	N	553	517	1			223
03	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	14534	3	564	9	N	513	516	1	1	8	219
04	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13307	3	433	9	N	394	354	1			259
*05	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13431	3	410	9	N	373	527	1			105

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	0	W	3230	-0-	3230	49542	522	1	2519	3	N	172	186	1			209
							189	9									
03	0	W	4275	-0-	4275	53817	592	1	3438	3	N	223	181	1			251
							245	9									
04	0	W	8978	-0-	8978	62795	497	1	8180	3	N	274	361	1			164
							301	9									
*05	72224	X	9429	-0-	-62795	-0-	618	1	8548	3	N	239	180	1			223
							263	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

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
02	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13988	3	30	9	N	27					66
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15172	3	28	9	N	25					91
04	18150	X	14951	-0-	-3199	-0-	14926	3	25	9	N	23					114
05	17887	X	15238	-0-	-2649	-0-	15216	3	22	9	N	20					134

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

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									
02	0	W	9803	-0-	9803	86605	9305	3	498	9	N	453	361	1			350
03	0	W	7646	-0-	7646	94251	7244	3	402	9	N	365	542	1			173
04	0	W	9430	-0-	9430	103681	9050	3	380	9	N	345	176	1			342
05	0	W	9527	-0-	9527	113208	9183	3	344	9	N	313	357	1			298

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

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
02	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12103	3	40	9	N	36					157
03	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12169	3	33	9	N	30					187
04	15000	X	11025	-0-	-3975	-0-	11003	3	22	9	N	20	175	1			32
05	15345	X	10988	-0-	-4357	-0-	10959	3	29	9	N	26					58

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

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									
02	0	W	12821	-0-	12821	161857	524	1	11881	3	N	378	550	1			71
							416	9									
03	0	W	8913	-0-	8913	170770	510	1	8092	3	N	283	191	1			163
							311	9									
04	0	W	8993	-0-	8993	179763	383	1	8322	3	N	262	180	1			245
							288	9									
05	0	W	8785	-0-	8785	188548	373	1	8162	3	N	227	353	1			119
							250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	13767	-0-	13767	132201	13496	3	271	9	N	246	190	1			182
03	0	W	16116	-0-	16116	148317	1	1	15804	3	N	283	361	1			104
							311	9									
04	0	W	13987	-0-	13987	162304	13756	3	231	9	N	210	187	1			127
05	0	W	13815	-0-	13815	176119	13613	3	202	9	N	184	176	1			135

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
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									
02	0	W	3441	-0-	3441	72856	499	1	2603	3	N	308	187	1			149
							339	9									
03	0	W	6629	-0-	6629	79485	558	1	5723	3	N	316	367	1	1	8	97
							348	9									
04	0	W	6671	-0-	6671	86156	275	1	6080	3	N	287	365	1	1	8	18
							316	9									
*05	91059	X	4903	-0-	-86156	-0-	246	1	4414	3	N	221	177	1	1	8	61
							243	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
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									
02	0	W	3571	-0-	3571	73759	494	1	2585	3	N	447	365	1			186
							492	9									
03	0	W	6922	-0-	6922	80681	541	1	5830	3	N	501	542	1	1	8	144
							551	9									
04	0	W	8351	-0-	8351	89032	268	1	7615	3	N	425	539	1	2	8	28
							468	9									
*05	94029	X	4997	-0-	-89032	-0-	296	1	4350	3	N	319	179	1	1	8	167
							351	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
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									
02	0	W	3502	-0-	3502	69987	513	1	2338	3	N	592	538	1	1	8	204
							651	9									
03	0	W	5182	-0-	5182	75169	565	1	3918	3	N	635	719	1	1	8	119
							699	9									
04	0	W	7313	-0-	7313	82482	279	1	6390	3	N	585	533	1	2	8	169
							644	9									
*05	88256	X	5774	-0-	-82482	-0-	295	1	4961	3	N	471	535	1	1	8	104
							518	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12914	3	123	9	N	112	172	1			121
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	99	1	12092	3	N	119	183	1			57
							131	9									
04	15300	X	10033	-0-	-5267	-0-	273	1	9643	3	N	106	67	1			96
							117	9									
05	14973	X	13196	-0-	-1777	-0-	13082	3	114	9	N	104	90	1			110

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
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
02	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11254	3	76	9	N	69	2	8			108
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12115	3	68	9	N	62	2	8			168
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11630	3	51	9	N	46	192	1	1	8	21
*05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11767	3	52	9	N	47	1	8			67

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
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									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	458	1	2923	3	N	25					222
							28	9									
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	3015	3	N	64	167	1			119
							70	9									
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	418	1	4290	3	N	53					172
							58	9									
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	609	1	3934	3	N	18					190
							20	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	318	1	109	3	N	91					140
							100	9									
03	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	319	1	575	3	N	121	178	1			83
							133	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	563	3	N	95					178
							105	9									
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	277	1	84	9	N	76	189	1			65

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13160	X	12953	-0-	-207	-0-	12896	3	57	9	N	52					191
03	14570	X	13849	-0-	-721	-0-	13786	3	63	9	N	57	181	1			67
04	14070	X	13268	-0-	-802	-0-	13204	3	64	9	N	58					125
05	14539	X	12878	-0-	-1661	-0-	12813	3	65	9	N	59					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5572	X	5129	-0-	-443	-0-	230	1	4847	3	N	47					173
							52	9									
03	6169	X	5706	-0-	-463	-0-	254	1	5401	3	N	46	179	1			40
							51	9									
04	6090	X	5301	-0-	-789	-0-	254	1	5006	3	N	37					77
							41	9									
05	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	234	1	5252	3	N	27					104
							30	9									

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
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									
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	260	1	877	3	N	79					169
							87	9									
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	298	1	1587	3	N	101	180	1			90
							111	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	298	1	1431	3	N	65					155
							72	9									
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	3	N	79	189	1			45
							87	9									

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
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
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11141	3	103	9	N	94	182	1			70
03	14012	X	12323	-0-	-1689	-0-	12200	3	123	9	N	112					182
04	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	12048	3	57	9	N	52	180	1			54
05	14973	X	11807	-0-	-3166	-0-	11750	3	57	9	N	52					106

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
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									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2	1	7258	3	N	50					184
							55	9									
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7961	3	100	9	N	91	178	1			97
04	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7088	3	58	9	N	53					150
05	8091	X	7494	-0-	-597	-0-	7439	3	55	9	N	50					200

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
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									
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	6818	562	1	1232	3	N	97	171	1	1	8	92
							107	9									
03	7468	X	650	-0-	-6818	-0-	598	1	52	9	N	47	2	8			137
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	538	1	72	9	N	65	163	1	5	8	34
05	2108	N	391	-0-	-1717	-0-	307	1	84	9	N	76	2	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	600	N	-0-	-0-	-600	1078					N	36					204
03	1078	N	-0-	-0-	-1078	-0-					N	4	183	1			25
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	556	3	83	9	N	75					249
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	648	3	74	9	N	67	167	1			149
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	600	3	85	9	N	77	167	1			59
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	635	3	56	9	N	51					110

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

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
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	756	3	97	9	N	88	173	1			178
03	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1073	3	162	9	N	147	174	1			151
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	3	117	9	N	106	173	1			84
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	3	141	9	N	128					212

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	258	3	64	9	N	58					232
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	418	3	109	9	N	99	166	1			165
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	281	3	41	9	N	37					202
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	278	3	40	9	N	36	167	1			71

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

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
02	DLQ G-10		15033	-0-	15033	50980	14947	3	86	9	N	78	180	1			96
03	66586	X	15606	-0-	-50980	-0-	15523	3	83	9	N	75					171
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14333	3	55	9	N	50	178	1			43
05	18662	X	13112	-0-	-5550	-0-	13071	3	41	9	N	37					80

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

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
02	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17222	3	200	9	N	182	182	1			226
03	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18154	3	184	9	N	167	174	1			219
04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16998	3	173	9	N	157	180	1			196
*05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15232	3	118	9	N	107	174	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

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
02	DLQ G-10	29331	-0-	29331	109759	28504	3	827	9	N	752	698	1	1	8	432
03	138770 X	29011	-0-	-109759	-0-	6	1	28287	3	N	653	876	1	3	8	206
						718	9									
04	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	5	1	26002	3	N	617	659	1	2	8	162
						679	9									
05	44423 X	26154	-0-	-18269	-0-	25531	3	623	9	N	566	684	1	1	8	43

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

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
02	4886 X	1226	-0-	-3660	-0-	1226	3			N	-0-					97
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					97
04	2340 X	1588	-0-	-752	-0-	1547	3	41	9	N	37					134
05	1984 X	1638	-0-	-346	-0-	1572	3	66	9	N	60					194

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

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									
02	19467 X	6956	-0-	-12511	-0-	6858	3	98	9	N	89					171
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7808	3	55	9	N	50					221
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7090	3	55	9	N	50	182	1			89
*05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7091	3	46	9	N	42					131

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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									
02	27723 X	9112	-0-	-18611	-0-	360	1	8550	3	N	184	183	1	2	8	213
						202	9									
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	340	1	10859	3	N	192	178	1	2	8	225
						211	9									
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	322	1	10666	3	N	161	177	1	1	8	208
						177	9									
*05	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	277	1	11975	3	N	166	182	1	1	8	191
						183	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	428	3	8	9	N	7					116
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	306	3	6	9	N	5					121
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	3	7	9	N	6					127
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					127

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

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										
02	24733	X	8074	-0-	-16659	-0-	200	1	7669	3	N	186	182	1	2	8	162
						205	9										
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	279	1	7343	3	N	140	179	1	2	8	121
						154	9										
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	278	1	8241	3	N	186	181	1	1	8	125
						205	9										
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	328	1	8446	3	N	160	191	1	1	8	93
						176	9										

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

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									
02	0	W	9547	-0-	9547	100974	303	1	9055	3	N	172	181	1			154
							189	9									
03	110984	X	10010	-0-	-100974	-0-	350	1	9445	3	N	195	178	1			171
							215	9									
04	13950	X	11591	-0-	-2359	-0-	274	1	11115	3	N	184	178	1			177
							202	9									
*05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13563	3	179	9	N	163	172	1			168

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

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
02	30520	X	10252	-0-	-20268	-0-	10022	3	230	9	N	209	177	1			254
03	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	10782	3	349	9	N	317	349	1			222
04	11760	X	10593	-0-	-1167	-0-	10289	3	304	9	N	276	348	1			150
05	11904	X	10957	-0-	-947	-0-	10648	3	309	9	N	281	340	1	1	8	90

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

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
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									
02	DLQ G-10		6241	-0-	6241	16571	292	1	5853	3	N	87					133
							96	9									
03	DLQ G-10		5187	-0-	5187	21758	335	1	4763	3	N	81	183	1			31
							89	9									
04	34386	X	12628	-0-	-21758	-0-	207	1	12276	3	N	132					163
							145	9									
*05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16470	3	103	9	N	94	176	1			81

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

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									
02	SHUT IN		18212	-0-	18212	105103	207	1	17698	3	N	279	356	1			101
							307	9									
03	SHUT IN		18274	-0-	18274	123377	234	1	17772	3	N	244	179	1			166
							268	9									
04	SHUT IN		15939	-0-	15939	139316	212	1	15520	3	N	188	177	1			177
							207	9									
05	SHUT IN		14801	-0-	14801	154117	214	1	14402	3	N	168	177	1			168
							185	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

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									
02	0	W	9641	-0-	9641	78845	311	1	8330	3	N	909	729	1			408
							1000	9									
03	88932	X	10087	-0-	-78845	-0-	226	1	8949	3	N	829	907	1			330
							912	9									
04	9600	X	7847	-0-	-1753	-0-	316	1	6781	3	N	682	904	1			108
							750	9									
05	9920	X	3840	-0-	-6080	-0-	292	1	2854	3	N	631	531	1			208
							694	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

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
02	600	N	1210	-0-	610	3776	1210	3			N	-0-					241
03	3100	N	1579	-0-	-1521	2255	1473	3	106	9	N	96	4	8			333
04	3000	N	1013	-0-	-1987	268	955	3	58	9	N	53	174	1	3	8	209
*05	2049	N	1781	-0-	-268	-0-	1738	3	43	9	N	39	2	8			246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		379	-0-	379	1961	299	1	80	9	N	73	173	1	1	8	68
01	2316	X	355	-0-	-1961	-0-	285	1	70	9	N	64					132
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	268	1	72	9	N	65					197
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	300	1	74	9	N	67	172	1			92
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	302	1	118	9	N	107					199
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	249	1	1257	3	N	52					251
							57	9									

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

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									
02	11662	X	3660	-0-	-8002	-0-	365	1	2972	3	N	294	171	1			259
							323	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	382	1	2837	3	N	323	344	1	1	8	237
							355	9									
04	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	371	1	2777	3	N	301	320	1	1	8	217
							331	9									
05	4061	X	1308	-0-	-2753	-0-	143	1	1055	3	N	100	161	1			156
							110	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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
02	600	N	795	-0-	195	2021	769	1	26	9	N	24	1	8			90
03	2959	N	938	-0-	-2021	-0-	885	1	53	9	N	48	4	8			134
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	1	51	9	N	46	3	8			177
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	1	35	9	N	32	163	1	2	8	44

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

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
02	2571	X	672	-0-	-1899	-0-	637	3	35	9	N	32					78
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	439	3	63	9	N	57					135
04	990	N	539	-0-	-451	-0-	486	3	53	9	N	48					183
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	56	9	N	51	163	1			71

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

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
02	9472	X	2953	-0-	-6519	-0-	2851	3	102	9	N	93					167
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					167
04	3330	X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	3			N	-0-					167
05	3441	X	2199	-0-	-1242	-0-	2199	3			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5937	X	1945	-0-	-3992	-0-	265	1	1632	3	N	44	1	8			188
							48	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	281	1	1806	3	N	61	170	1	2	8	77
							67	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	3	N	51	1	8			127
							56	9									
*05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	3	N	50	1	8			176
							55	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

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
02	34200	X	823	-0-	-33377	-0-	480	1	343	9	N	312	350	1			117
03	2418	X	922	-0-	-1496	-0-	592	1	330	9	N	300	182	1			235
04	2340	X	774	-0-	-1566	-0-	478	1	296	9	N	269	363	1			141
05	1457	X	673	-0-	-784	-0-	539	1	134	9	N	122	172	1			91

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

*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-
*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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

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									
02	SHUT IN		7236	-0-	7236	83288	253	1	6686	3	N	270	183	1			176
							297	9									
03	SHUT IN		12135	-0-	12135	95423	298	1	11490	3	N	315	362	1			129
							347	9									
04	SHUT IN		9099	-0-	9099	104522	307	1	8540	3	N	229	175	1			183
							252	9									
05	SHUT IN		7823	-0-	7823	112345	321	1	7254	3	N	225	352	1			56
							248	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

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

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	20911	3	462	9	N	420	351	1	2	8	301
03	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19459	3	517	9	N	470	512	1	1	8	258
04	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17076	3	421	9	N	383	349	1	1	8	291
*05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	17769	3	453	9	N	412	529	1			174

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3500	X	370	-0-	-3130	-0-	369	1	1	9	N	1					106
03	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	34	1	17830	3	N	149	170	1			85
							164	9									
04	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	78	1	13002	3	N	78	1	8			162
							86	9									
*05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14655	3	92	9	N	84	184	1			62

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	19492	3	191	9	N	174	357	1			138
03	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20032	3	194	9	N	176	180	1			134
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18799	3	153	9	N	139	171	1			102
*05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17267	3	128	9	N	116	182	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	931	-0-	931	36667	494	1	155	3	N	256	176	1			152
							282	9									
03	39074	X	2407	-0-	-36667	-0-	533	1	1336	3	N	489	361	1			280
							538	9									
04	4890	X	663	-0-	-4227	-0-	525	1	138	9	N	125	351	1			54
05	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	437	1			N	-0-					54

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1960	X	1896	-0-	-64	-0-	279	1	1551	3	N	60					208
							66	9									
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	292	1	2040	3	N	55	1	8			262
							61	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	N	74	163	1	1	8	172
							81	9									
05	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	242	1	1631	3	N	39					211
							43	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	425	1	8569	3	N	233	332	1	1	8	174
							256	9									
03	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	476	1	8538	3	N	237	173	1	3	8	235
							261	9									
04	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	494	1	8927	3	N	211	344	1	2	8	100
							232	9									
05	10230	X	3613	-0-	-6617	-0-	190	1	3333	3	N	82					182
							90	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	151	168	1	1	8	243
							166	9									
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	279	1	5294	3	N	170	339	1	2	8	72
							187	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	229	1	5767	3	N	199	164	1	1	8	106
							219	9									
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	226	1	5436	3	N	170	1	8			275
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9582	3	169	9	N	154	184	1			100
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10411	3	156	9	N	142	176	1			66
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9576	3	141	9	N	128					194
*05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9313	3	121	9	N	110	189	1			115

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

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									
02	4256	X	4142	-0-	-114	-0-	451	1	3535	3	N	142	183	1			139
							156	9									
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	546	1	3520	3	N	119	181	1			77
							131	9									
04	4680	X	4580	-0-	-100	-0-	519	1	3910	3	N	137	122	1			92
							151	9									
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	319	1	4379	3	N	94					186
							103	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

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									
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	189	1	10211	3	N	487	360	1			297
							536	9									
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	175	1	11359	3	N	474	530	1	1	8	240
							521	9									
04	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	172	1	11561	3	N	439	538	1			141
							483	9									
05	12214	X	8547	-0-	-3667	-0-	136	1	8141	3	N	245	186	1			200
							270	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

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									
02	6328	X	6209	-0-	-119	-0-	154	1	5930	3	N	114					170
							125	9									
03	7006	X	6715	-0-	-291	-0-	179	1	6427	3	N	99	179	1			90
							109	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	177	1	6055	3	N	88	56	1			122
							97	9									
05	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	118	1	5406	3	N	53					175
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	5852	X	4219	-0-	-1633	-0-	292	1	3814	3	N	103					242
							113	9									
03	6479	X	5163	-0-	-1316	-0-	308	1	4725	3	N	118	182	1			178
							130	9									
04	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	299	1	4413	3	N	137	175	1			140
							151	9									
05	6045	X	4917	-0-	-1128	-0-	311	1	4467	3	N	126	171	1			95
							139	9									

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
12	421330	X	4410	-0-	-416920	-0-	369	1	3898	3	N	130	184	1	1	8	61
							143	9									
01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	342	1	3895	3	N	132					193
							145	9									
02	4228	X	3757	-0-	-471	-0-	256	1	3369	3	N	120	182	1			131
							132	9									
03	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	308	1	3855	3	N	127	175	1			83
							140	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	281	1	4195	3	N	134	169	1			48
							147	9									
*05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	285	1	4240	3	N	123					171
							135	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267870	X	-0-	-0-	-267870	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	1	8			101
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	873	3	102	9	N	93	1	8			193
*05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1457	3	62	9	N	56	170	1			79

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	244536	X	1103	-0-	-243433	-0-	957	3	146	9	N	133					429
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1714	3	246	9	N	224	517	1			136
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1701	3	286	9	N	260	161	1			235
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1656	3	187	9	N	170	164	1			241

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	N	976	-0-	-1824	109514	851	3	125	9	N	114	165	1			92
03	3100	N	1052	-0-	-2048	107466	886	3	166	9	N	151	1	8			242
04	3000	N	948	-0-	-2052	105414	842	3	106	9	N	96	171	1			167
*05	3100	N	968	-0-	-2132	103282	867	3	101	9	N	92	164	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	539	1	1820	3	N	147	171	1	1	8	248
							162	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	515	1	3458	3	N	136	167	1			217
							150	9									
02	2324	X	2129	-0-	-195	-0-	359	1	1626	3	N	131	170	1	1	8	177
							144	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2156	3	N	164	167	1	2	8	172
							180	9									
04	3990	X	2276	-0-	-1714	-0-	334	1	1790	3	N	138	173	1	1	8	136
							152	9									
05	4123	X	2008	-0-	-2115	-0-	381	1	1506	3	N	110	165	1	1	8	80
							121	9									

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
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									
02	3948	X	1740	-0-	-2208	-0-	96	1	1644	3	N	-0-					176
03	4309	X	1552	-0-	-2757	-0-	1552	3			N	-0-					176
04	3390	X	1099	-0-	-2291	-0-	1099	3			N	-0-					176
05	3286	X	205	-0-	-3081	-0-	205	3			N	-0-					176

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
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									
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	482	1	596	3	N	24					98
							26	9									
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	555	3	N	21	1	8			118
							23	9									
04	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	536	1	551	3	N	21	1	8			138
							23	9									
05	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	547	1	542	3	N	21					159
							23	9									

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
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
02	1428	X	922	-0-	-506	-0-	902	1	20	9	N	18	166	1			51
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	903	1	9	9	N	8	1	8			58
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	711	1	1	9	N	1					59
05	1054	X	164	-0-	-890	-0-	164	1			N	-0-					59

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
12	138645	X	617	-0-	-138028	-0-	617	3			N	-0-					28
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					28
03	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					28
04	660	X	392	-0-	-268	-0-	392	3			N	-0-					28
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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
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
02	1092	X	771	-0-	-321	-0-	683	1	88	9	N	80					158
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	895	1	64	9	N	58	1	8			215
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1029	1	59	9	N	54	172	1			97
05	899	X	889	-0-	-10	-0-	833	1	56	9	N	51					148

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

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									
02	1428	X	1059	-0-	-369	-0-	518	1	476	3	N	59					284
							65	9									
03	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	468	1	832	3	N	65	169	1			180
							72	9									
04	1740	X	1415	-0-	-325	-0-	344	1	970	3	N	92	166	1			106
							101	9									
05	1798	X	1034	-0-	-764	-0-	378	1	583	3	N	66					172
							73	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

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
02	2912	X	2795	-0-	-117	-0-	2478	3	317	9	N	288	167	1	1	8	242
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2578	3	299	9	N	272	336	1	2	8	176
04	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2650	3	283	9	N	257	335	1	1	8	97
05	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	2572	3	250	9	N	227	169	1	1	8	154

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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									
02	2212	X	2039	-0-	-173	-0-	324	1	1489	3	N	205	174	1			254
							226	9									
03	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	418	1	1844	3	N	224	340	1	1	8	137
							246	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	380	1	1599	3	N	288	336	1	1	8	88
							317	9									
05	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	398	1	1203	3	N	268	170	1			186
							295	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

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									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	671	1	1798	3	N	321	333	1	1	8	311
							353	9									
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	736	1	949	3	N	460	498	1	3	8	270
							506	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	762	1	2383	3	N	352	500	1	2	8	120
							387	9									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	802	1	2607	3	N	335	158	1	1	8	296
							369	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	4648	X	4271	-0-		-377	-0-		201	1	4027	3	N	39					127
									43	9									
03	5115	X	4731	-0-		-384	-0-		120	1	4567	3	N	40					167
									44	9									
04	4950	X	4483	-0-		-467	-0-		374	1	4073	3	N	33	174	1			26
									36	9									
05	5022	X	3610	-0-		-1412	-0-		223	1	3364	3	N	21					47
									23	9									

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. 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
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									
02	14644	X	12792	-0-		-1852	-0-		634	1	12042	3	N	105	178	1			37
									116	9									
03	15810	X	13752	-0-		-2058	-0-		699	1	12956	3	N	88					125
									97	9									
04	14730	X	13483	-0-		-1247	-0-		671	1	12723	3	N	81	182	1			24
									89	9									
05	14818	X	12491	-0-		-2327	-0-		658	1	11778	3	N	50					74
									55	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	11805	X	11805	-0-		-0-	-0-		541	1	11202	3	N	56					154
									62	9									
03	15283	X	10885	-0-		-4398	-0-		492	1	10318	3	N	68					222
									75	9									
04	14790	X	11762	-0-		-3028	-0-		11700	3	62	9	N	56	180	1			98
05	15283	X	11097	-0-		-4186	-0-		11050	3	47	9	N	43					141

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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
02	9856	X	8997	-0-		-859	-0-		388	1	8401	3	N	189	182	1	2	8	172
									208	9									
03	10912	X	8132	-0-		-2780	-0-		795	1	7132	3	N	186	180	1	4	8	174
									205	9									
04	9960	X	6735	-0-		-3225	-0-		247	1	6270	3	N	198	179	1	2	8	191
									218	9									
05	9951	X	8662	-0-		-1289	-0-		447	1	8024	3	N	174	178	1	2	8	185
									191	9									

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
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									
02	373102	X	3938	-0-	-369164	-0-	558	1	3190	3	N	173					306
							190	9									
03	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	620	1	3526	3	N	152	352	1			106
							167	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	588	1	4296	3	N	147	182	1			71
							162	9									
*05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	N	144	1	8			214
							158	9									

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
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									
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	246	1	5926	3	N	81					220
							89	9									
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	121	1	8957	3	N	137	182	1			175
							151	9									
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9862	3	113	9	N	103	179	1			99
*05	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11892	3	92	9	N	84					183

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
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									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2051	3	N	18					154
							20	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	427	1	568	3	N	64					218
							70	9									
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	519	1	31	9	N	28	166	1			80
05	2604	X	461	-0-	-2143	-0-	437	1	24	9	N	22					102

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
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									
02	14B2 EXT		1300	-0-	1300	447491	1052	1	248	9	N	225	186	1	2	8	174
03	454739	X	7248	-0-	-447491	-0-	1193	1	5651	3	N	367	359	1	7	8	175
							404	9									
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1058	1	4099	3	N	364	353	1	5	8	181
							400	9									
05	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	1129	1	3005	3	N	311	179	1	3	8	310
							342	9									

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
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
02	8372	X	6605	-0-	-1767	-0-	6417	3	188	9	N	171					301
03	8897	X	7317	-0-	-1580	-0-	7139	3	178	9	N	162	364	1			99
04	8430	X	6943	-0-	-1487	-0-	6774	3	169	9	N	154	175	1			78
05	7967	X	6751	-0-	-1216	-0-	6579	3	172	9	N	156	1	8			233

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
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
02	11368	X	10768	-0-	-600	-0-	10672	3	96	9	N	87					152
03	12524	X	11300	-0-	-1224	-0-	11164	3	136	9	N	124	181	1			95
04	11340	X	10954	-0-	-386	-0-	10854	3	100	9	N	91					186
05	11935	X	7071	-0-	-4864	-0-	7046	3	25	9	N	23					209

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424683	X	-0-	-0-	-424683	-0-					N	-0-					89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199411	X	2676	-0-	-196735	-0-	2676	3			N	-0-					19
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					19
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1857	3			N	-0-					19
03	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	2388	3			N	-0-					19
04	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	2047	3			N	-0-					19
05	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2661	3			N	-0-					19

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1260	X	728	-0-	-532	-0-	622	3	106	9	N	96	165	1			102
03	899	X	525	-0-	-374	-0-	495	3	30	9	N	27					129
04	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					129
05	806	X	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					129

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3696	X	2875	-0-	-821	-0-	399 200	1 9	2276	3	N	182	164	1			433
03	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	419 200	1 9	2609	3	N	182	173	1	1	8	441
04	3960	X	2413	-0-	-1547	-0-	426 232	1 9	1755	3	N	211	503	1	1	8	148
05	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	439 208	1 9	1817	3	N	189	165	1	1	8	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16800	X	15428	-0-	-1372	-0-	15209	2	219	9	N	199	186	1			207
03	17887	X	16843	-0-	-1044	-0-	16658	2	185	9	N	168	179	1	1	8	195
04	16860	X	15894	-0-	-966	-0-	15709	2	185	9	N	168	180	1	1	8	182
05	17174	X	5990	-0-	-11184	-0-	17	1	5894	2	N	72	180	1			74
							79	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

12	1037419	X	11324	-0-	-1026095	-0-	210	1	10853	3	N	237	169	1	2	8	246
							261	9									
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	10533	3	N	230	339	1			137
							253	9									
02	9688	X	9289	-0-	-399	-0-	59	1	9012	3	N	198	1	8			334
							218	9									
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	108	1	11052	3	N	239	332	1	3	8	238
							263	9									
04	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	117	1	10530	3	N	224	335	1	2	8	125
							246	9									
05	11315	X	9344	-0-	-1971	-0-	125	1	9042	3	N	161	1	8			285
							177	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

12	14B2 EXT		7640	-0-	7640	450236	581	1	6683	3	N	342	343	1	6	8	204
							376	9									
01	14B2 EXT		7610	-0-	7610	457846	118	1	7121	3	N	337	326	1			215
							371	9									
02	14B2 EXT		7642	-0-	7642	465488	213	1	7101	3	N	298	3	8			510
							328	9									
03	474170	X	8682	-0-	-465488	-0-	449	1	7863	3	N	336	676	1	7	8	163
							370	9									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	464	1	7900	3	N	305	332	1	5	8	131
							336	9									
*05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	482	1	7920	3	N	282	162	1	3	8	248
							310	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

12	0	W	12383	-0-	12383	771481	12249	3	134	9	N	122	179	1	1	8	38
01	783766	X	12285	-0-	-771481	-0-	12147	3	138	9	N	125	1	8			162
02	11060	X	10998	-0-	-62	-0-	10880	3	118	9	N	107	181	1	1	8	87
03	12369	X	12025	-0-	-344	-0-	11925	3	100	9	N	91	1	8			177
*04	11970	X	11435	-0-	-535	-0-	11302	3	133	9	N	121	179	1			119
05	12369	X	9927	-0-	-2442	-0-	9847	3	80	9	N	73	94	1			98

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

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
02	11732	X	11011	-0-	-721	-0-	10981	3	30	9	N	27					238
03	12617	X	12106	-0-	-511	-0-	12058	3	48	9	N	44	183	1			99
04	11700	X	11375	-0-	-325	-0-	11351	3	24	9	N	22					121
05	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	11742	3	32	9	N	29	86	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268526	X	-0-	-0-	-268526	-0-					N	-0-					68
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					68
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-	19	1			49
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					49
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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
02	8652	X	618	-0-	-8034	-0-	617	1	1	9	N	1	1	8			145
03	8928	X	726	-0-	-8202	-0-	707	1	19	9	N	17	4	8			158
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					158
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158

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
12	221327	X	-0-	-0-	-221327	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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									
02	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	114	1	18274	3	N	104	172	1			84
							114	9									
03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	4	1	22162	3	N	126					210
							139	9									
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20631	3	96	9	N	87	171	1			126
05	20677	X	19268	-0-	-1409	-0-	19184	3	84	9	N	76	172	1			30

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
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									
02	7280	X	6776	-0-	-504	-0-	218	1	6500	3	N	53					187
							58	9									
03	7874	X	7267	-0-	-607	-0-	281	1	6924	3	N	56	171	1			72
							62	9									
04	7860	X	7347	-0-	-513	-0-	38	1	7247	3	N	56	1	8			127
							62	9									
05	8122	X	8072	-0-	-50	-0-	14	1	8001	3	N	52					179
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	500743	X	4890	-0-	-495853	-0-	334	1	4511	3	N	41					199
							45	9									
03	7130	X	6036	-0-	-1094	-0-	312	1	5673	3	N	46	175	1			70
							51	9									
04	6690	X	6313	-0-	-377	-0-	37	1	6223	3	N	48	1	8			117
							53	9									
05	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	75	1	5171	3	N	33					150
							36	9									

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
12	426929	X	3905	-0-	-423024	-0-	115	1	3651	3	N	126	1	8			203
							139	9									
01	5301	X	3891	-0-	-1410	-0-	70	1	3678	3	N	130	179	1			154
							143	9									
02	3920	X	3632	-0-	-288	-0-	126	1	3401	3	N	95					249
							105	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	146	1	3761	3	N	114	171	1			192
							125	9									
04	3780	X	565	-0-	-3215	-0-	565	1			N	-0-					192
05	4030	X	726	-0-	-3304	-0-	554	1	146	3	N	24	1	8			215
							26	9									

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
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
02	9240	X	7443	-0-	-1797	-0-	7413	3	30	9	N	27					124
03	10230	X	7903	-0-	-2327	-0-	7874	3	29	9	N	26					150
04	9360	X	7366	-0-	-1994	-0-	7345	3	21	9	N	19	1	8			168
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	121	1	7112	3	N	18					186
							20	9									

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
12	392986	X	4882	-0-	-388104	-0-	56	1	4652	3	N	158	181	1			77
							174	9									
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	42	1	4637	3	N	142	183	1			36
							156	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	25	1	4118	3	N	101					137
							111	9									
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	35	1	4355	3	N	154	179	1			112
							169	9									
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	136	1	5001	3	N	190	173	1			129
							209	9									
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	235	1	4493	3	N	138	179	1	1	8	87
							152	9									

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
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
02	16100	X	13819	-0-	-2281	-0-	13438	3	381	9	N	346	182	1	1	8	275
03	17577	X	14856	-0-	-2721	-0-	14471	3	385	9	N	350	527	1	3	8	95
04	16110	X	13910	-0-	-2200	-0-	13556	3	354	9	N	322	356	1	2	8	59
05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	13622	3	339	9	N	308	179	1	1	8	187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10668	X	9934	-0-	-734	-0-	9834	3	100	9	N	91	174	1			107
03	12183	X	10503	-0-	-1680	-0-	10393	3	110	9	N	100	176	1			31
04	11790	X	9818	-0-	-1972	-0-	9738	3	80	9	N	73					104
05	12183	X	9755	-0-	-2428	-0-	9674	3	81	9	N	74					178

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
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									
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11226	3	87	9	N	79					219
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12579	3	78	9	N	71	169	1			121
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11983	3	73	9	N	66					187
05	12524	X	10627	-0-	-1897	-0-	10574	3	53	9	N	48	170	1			65

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
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									
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	3	N	83	179	1			69
							91	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	296	1	7443	3	N	92					161
							101	9									
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	288	1	7171	3	N	76	179	1			58
							84	9									
*05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	321	1	7156	3	N	74					132
							81	9									

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
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									
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	248	1	7459	3	N	135	176	1			212
							149	9									
03	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	284	1	8119	3	N	145	162	1			195
							160	9									
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	294	1	7833	3	N	141	166	1			170
							155	9									
*05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	264	1	8711	3	N	146	171	1			145
							161	9									

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
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									
02	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	281	1	5364	3	N	116					182
							128	9									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	288	1	6564	3	N	127	170	1			139
							140	9									
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	289	1	6636	3	N	124					263
							136	9									
*05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	297	1	6972	3	N	117	171	1			209
							129	9									

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
12	0	W	7154	-0-	7154	547584	118	1	6718	3	N	289	181	1			203
							318	9									
01	0	W	6977	-0-	6977	554561	127	1	6565	3	N	259	359	1			103
							285	9									
02	561107	X	6546	-0-	-554561	-0-	117	1	6202	3	N	206					309
							227	9									
03	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	142	1	6469	3	N	238	358	1			189
							262	9									
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	107	1	6749	3	N	210	357	1			42
							231	9									
05	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	94	1	6623	3	N	171					213
							188	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

12	1229225	X	15520	-0-	-1213705	-0-	15494	3	26	9	N	24					52
01	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15259	3	52	9	N	47					99
02	14364	X	13311	-0-	-1053	-0-	13286	3	25	9	N	23					122
03	15903	X	15671	-0-	-232	-0-	15640	3	31	9	N	28					150
04	15390	X	14152	-0-	-1238	-0-	14128	3	24	9	N	22					172
05	15531	X	12987	-0-	-2544	-0-	12976	3	11	9	N	10					182

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

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
02	9968	X	8148	-0-	-1820	-0-	8113	3	35	9	N	32					93
03	11036	X	9860	-0-	-1176	-0-	9832	3	28	9	N	25					118
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10916	3	35	9	N	32					150
05	10788	X	10513	-0-	-275	-0-	10496	3	17	9	N	15					165

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

12	0	W	2551	-0-	2551	277568	379	1	2129	3	N	39	180	1			50
							43	9									
01	0	W	2952	-0-	2952	280520	341	1	2567	3	N	40					90
							44	9									
02	283114	X	2594	-0-	-280520	-0-	304	1	2260	3	N	27					117
							30	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	3	N	40					157
							44	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	469	1	3867	3	N	35					192
							39	9									
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	493	1	4823	3	N	40	176	1			56
							44	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

12	0	W	12753	-0-	12753	650406	108	1	12276	3	N	335	240	1			162
							369	9									
01	0	W	13565	-0-	13565	663971	33	1	13173	3	N	326	335	1			153
							359	9									
02	677001	X	13030	-0-	-663971	-0-	12694	3	336	9	N	305	169	1			289
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13538	3	366	9	N	333	517	1			105
04	13140	X	13009	-0-	-131	-0-	12691	3	318	9	N	289	344	1			50
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	12896	3	310	9	N	282	172	1			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	727483	X	10428	-0-	-717055	-0-	10301	3	127	9	N	115					175
03	12307	X	11313	-0-	-994	-0-	11164	3	149	9	N	135	162	1			148
04	11910	X	10579	-0-	-1331	-0-	10446	3	133	9	N	121	177	1			92
05	12245	X	10318	-0-	-1927	-0-	10212	3	106	9	N	96					188

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	10070	-0-	10070	733177	103	1	9748	3	N	199	167	1			146
							219	9									
03	745913	X	12736	-0-	-733177	-0-	12361	3	375	9	N	341	340	1	1	8	146
04	12390	X	12073	-0-	-317	-0-	11791	3	282	9	N	256	334	1	1	8	67
05	12803	X	12435	-0-	-368	-0-	12178	3	257	9	N	234					301

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16923	-0-	16923	1033617	16699	3	224	9	N	204	282	1			67
01	0	W	15607	-0-	15607	1049224	15457	3	150	9	N	136					203
02	0	W	13619	-0-	13619	1062843	13517	3	102	9	N	93					296
03	1078176	X	15333	-0-	-1062843	-0-	15231	3	102	9	N	93	342	1			47
04	16530	X	14173	-0-	-2357	-0-	14088	3	85	9	N	77					124
05	16926	X	14639	-0-	-2287	-0-	14554	3	85	9	N	77					201

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	190	1	3174	3	N	80					164
							88	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3583	3	N	97	170	1			91
							107	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	284	1	3329	3	N	82					173
							90	9									
05	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	254	1	3400	3	N	68	176	1			65
							75	9									

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
12	535988	X	131	-0-	-535857	-0-	131	3			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					8
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14B2 EXT		6412	-0-	6412	793329	479	1	5894	3	N	35					127
							39	9									
03	799999	X	6670	-0-	-793329	-0-	543	1	6113	3	N	13					140
							14	9									
04	10110	X	7153	-0-	-2957	-0-	398	1	6741	3	N	13					153
							14	9									
05	8494	X	6775	-0-	-1719	-0-	382	1	6332	3	N	55	170	1			38
							61	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	488	1	7264	3	N	43	183	1			77
							47	9									
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11218	3	46	9	N	42					119
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10613	3	34	9	N	31					150
*05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11097	3	40	9	N	36					186

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10024	X	9140	-0-	-884	-0-	9088	3	52	9	N	47					122
03	11098	X	9484	-0-	-1614	-0-	9434	3	50	9	N	45					167
04	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8766	3	40	9	N	36					203
05	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	8590	3	42	9	N	38	182	1			59

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	515018	X	10186	-0-	-504832	-0-	10092	3	94	9	N	85					137
03	12183	X	11177	-0-	-1006	-0-	11103	3	74	9	N	67	184	1			20
04	11670	X	10202	-0-	-1468	-0-	10137	3	65	9	N	59					79
05	11749	X	9601	-0-	-2148	-0-	9561	3	40	9	N	36					115

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
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									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	538	1	3751	3	N	23					171
							25	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	511	1	3657	3	N	23	1	8			193
							25	9									
04	3480	X	2579	-0-	-901	-0-	586	1	1978	3	N	14	177	1			30
							15	9									
05	3596	X	2458	-0-	-1138	-0-	619	1	1822	3	N	15					45
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10052	X	9945	-0-	-107	-0-	9794	3	151	9	N	137					187
03	11129	X	10472	-0-	-657	-0-	10332	3	140	9	N	127	181	1			133
04	10500	X	10221	-0-	-279	-0-	10088	3	133	9	N	121	177	1			77
05	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109					186

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4060	X	2396	-0-	-1664	-0-	198	1	2056	3	N	129					211
							142	9									
03	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	333	1	2585	3	N	132	179	1	1	8	163
							145	9									
04	3510	X	1413	-0-	-2097	-0-	337	1	973	3	N	94	175	1			82
							103	9									
05	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	342	1	627	3	N	89					171
							98	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	166	1	6345	3	N	73	171	1	1	8	64
							80	9									
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	238	1	6867	3	N	76	1	8			139
							84	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	292	1	6631	3	N	70	174	1	1	8	34
							77	9									
*05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	66	1	8243	3	N	83					117
							91	9									

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
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									
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	167	1	5631	3	N	71	177	1	1	8	65
							78	9									
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	237	1	6375	3	N	94	1	8			158
							103	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	286	1	6442	3	N	75	170	1	1	8	62
							83	9									
*05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	172	1	6809	3	N	70	1	8			131
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	357	1	7798	3	N	106					213
							117	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	386	1	7070	3	N	81					294
							89	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	453	1	7269	3	N	99	180	1			213
							109	9									
*05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	459	1	7758	3	N	104	169	1			148
							114	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	82	1	10405	3	N	99	174	1			75
							109	9									
01	11315	X	9428	-0-	-1887	-0-	181	1	9148	3	N	90					165
							99	9									
02	10108	X	7999	-0-	-2109	-0-	189	1	7732	3	N	71	174	1			62
							78	9									
03	10819	X	9007	-0-	-1812	-0-	154	1	8764	3	N	81	6	8			137
							89	9									
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	145	1	9380	3	N	93					230
							102	9									
05	10602	X	9551	-0-	-1051	-0-	161	1	9289	3	N	92	167	1			155
							101	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

12	14B2 EXT		7252	-0-	7252	39589	7190	3	62	9	N	56					74
01	14B2 EXT		7100	-0-	7100	46689	7038	3	62	9	N	56					130
02	14B2 EXT		6308	-0-	6308	52997	6257	3	51	9	N	46					176
03	59961	X	6964	-0-	-52997	-0-	6910	3	54	9	N	49	180	1			45
04	7260	X	6939	-0-	-321	-0-	6892	3	47	9	N	43					88
05	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	6976	3	47	9	N	43					131

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

12	9858	X	8629	-0-	-1229	-0-	8589	3	40	9	N	36					150
01	10137	X	8207	-0-	-1930	-0-	8153	3	54	9	N	49	175	1			24
02	8904	X	7276	-0-	-1628	-0-	7234	3	42	9	N	38					62
03	8773	X	7827	-0-	-946	-0-	7784	3	43	9	N	39					101
04	8340	X	7358	-0-	-982	-0-	7326	3	32	9	N	29					130
05	8618	X	7068	-0-	-1550	-0-	7040	3	28	9	N	25					155

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

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									
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10670	3	86	9	N	78	185	1	1	8	57
03	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	91	1	11122	3	N	59	1	8			115
							65	9									
04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13126	3	55	9	N	50					165
*05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13072	3	97	9	N	88	177	1	1	8	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	117	1	5123	3	N	161	188	1			224
							177	9									
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	148	1	4980	3	N	189	182	1			231
							208	9									
02	6552	X	6481	-0-	-71	-0-	18	1	6250	3	N	194	176	1			249
							213	9									
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6615	3	207	9	N	188	362	1			75
04	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	6066	3	169	9	N	154					229
05	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	29	1	6042	3	N	132	186	1	1	8	174
							145	9									

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
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									
02	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	465	1	3789	3	N	147					383
							162	9									
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	620	1	5156	3	N	218	370	1			231
							240	9									
04	6000	X	5522	-0-	-478	-0-	590	1	4731	3	N	183	188	1			226
							201	9									
*05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	591	1	4489	3	N	144	174	1			196
							158	9									

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
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									
02	3808	X	1153	-0-	-2655	-0-	721	1	309	3	N	112	171	1			107
							123	9									
03	4216	X	1001	-0-	-3215	-0-	872	1	129	9	N	117					224
04	4080	X	1447	-0-	-2633	-0-	1304	1	143	9	N	130	169	1			185
05	3348	X	877	-0-	-2471	-0-	757	1	120	9	N	109	167	1			127

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
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									
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	560	1	4155	3	N	29	7	8			129
							32	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	3	N	32	7	8			154
							35	9									
04	5520	X	548	-0-	-4972	-0-	537	1	11	9	N	10	2	8			162
05	5704	X	595	-0-	-5109	-0-	591	1	4	9	N	4	4	8			162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11620	X	11423	-0-	-197	-0-	11302	3	121	9	N	110	180	1			125
03	12710	X	12528	-0-	-182	-0-	12363	3	165	9	N	150	173	1			102
04	12300	X	12075	-0-	-225	-0-	11914	3	161	9	N	146	166	1			82
05	12648	X	11885	-0-	-763	-0-	11751	3	134	9	N	122					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	8564	3	42	9	N	38					128
03	9920	X	9645	-0-	-275	-0-	9589	3	56	9	N	51					179
04	9600	X	9442	-0-	-158	-0-	9407	3	35	9	N	32					211
05	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	8435	3	28	9	N	25					236

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	33768	X	6350	-0-	-27418	-0-	6322	3	28	9	N	25					111
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7337	3	25	9	N	23					134
04	7110	X	7076	-0-	-34	-0-	7063	3	13	9	N	12					146
05	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	7049	3	11	9	N	10	61	1			95

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4704	X	2987	-0-	-1717	-0-	2964	3	23	9	N	21					74
03	5177	X	3698	-0-	-1479	-0-	183	1	3486	3	N	26					100
							29	9									
04	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	90	1	3674	3	N	19					119
							21	9									
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	92	1	3587	3	N	10	115	1	1	8	13
							11	9									

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
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	239	1	5210	3	N	135	190	1			137
							149	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5615	3	N	186	186	1			137
							205	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	262	1	4501	3	N	153	185	1			105
							168	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	285	1	5500	3	N	141	177	1			69
							155	9									
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	249	1	5602	3	N	218	180	1	1	8	106
							240	9									
*05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	274	1	5714	3	N	174	180	1			100
							191	9									

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
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									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	280	1	5051	3	N	206	185	1	64	8	133
							227	9									
03	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	335	1	5353	3	N	198	177	1	1	8	153
							218	9									
04	6990	X	5791	-0-	-1199	-0-	349	1	5115	3	N	297	184	1	1	8	265
							327	9									
05	7223	X	5856	-0-	-1367	-0-	345	1	5287	3	N	204	370	1	1	8	98
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	16632	X	15258	-0-	-1374	-0-	15028	3	230	9	N	209	177	1			264
03	18166	X	16416	-0-	-1750	-0-	16206	3	210	9	N	191	179	1			276
04	17580	X	14360	-0-	-3220	-0-	14195	3	165	9	N	150	319	1			107
05	17794	X	11001	-0-	-6793	-0-	10877	3	124	9	N	113					220

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

12	365583	X	652	-0-	-364931	-0-	622	1	30	9	N	27					131
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	606	1	29	9	N	26					157
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	560	1	55	9	N	50					207
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	620	1	76	9	N	69	169	1			107
04	660	X	618	-0-	-42	-0-	596	1	22	9	N	20					127
*05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	612	1	92	9	N	84					211

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

12	1202885	X	14742	-0-	-1188143	-0-	12	1	14695	3	N	32					132
							35	9									
01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16598	3	29	9	N	26					158
02	15484	X	15231	-0-	-253	-0-	15205	3	26	9	N	24					182
03	17143	X	15966	-0-	-1177	-0-	15918	3	48	9	N	44	179	1			47
04	16590	X	15536	-0-	-1054	-0-	15470	3	66	9	N	60					107
05	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15419	3	58	9	N	53					160

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	645	1	2397	3	N	25	1	8			139
							28	9									
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					139
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	286	1	44	3	N	19	2	8			156
							21	9									
03	3069	X	627	-0-	-2442	-0-	442	1	146	3	N	35	5	8			186
							39	9									
04	6420	X	1531	-0-	-4889	-0-	497	1	967	3	N	61	182	1	3	8	62
							67	9									
05	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	545	1	1644	3	N	75	1	8			136
							83	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	216	1	12302	3	N	7	1	8			128
							8	9									
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10668	3	18	9	N	16	1	1	1	8	142
02	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	109	1	10603	3	N	16					158
							18	9									
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	173	1	12804	3	N	68	181	1	1	8	44
							75	9									
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	102	1	12983	3	N	85					129
							94	9									
*05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	75	1	12732	3	N	39					168
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4823	3	44	9	N	40					184
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5166	3	50	9	N	45	180	1			49
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6890	3	50	9	N	45					94
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6213	3	44	9	N	40					134

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

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									
02	DELQ PR		4901	-0-	4901	13139	255	1	4433	3	N	194	184	1			224
							213	9									
03	18947	X	5808	-0-	-13139	-0-	5568	3	240	9	N	218	365	1			77
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5484	3	232	9	N	211	180	1			108
*05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5696	3	237	9	N	215	181	1	1	8	141

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

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									
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	583	1	11067	3	N	65					103
							72	9									
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	628	1	11643	3	N	70	1	8			172
							77	9									
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	593	1	11251	3	N	47	180	1			39
							52	9									
*05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	561	1	10094	3	N	29					68
							32	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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									
02	5404	X	4813	-0-	-591	-0-	513	1	4235	3	N	59	180	1			55
							65	9									
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	608	1	5466	3	N	126					181
							139	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	589	1	5219	3	N	128	174	1			135
							141	9									
*05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	622	1	4979	3	N	67					202
							74	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

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									
02	5768	X	4873	-0-	-895	-0-	373	1	4298	3	N	184					255
							202	9									
03	6386	X	5650	-0-	-736	-0-	406	1	5048	3	N	178	358	1	1	8	74
							196	9									
04	6180	X	5641	-0-	-539	-0-	385	1	5077	3	N	163	176	1	1	8	60
							179	9									
05	6169	X	4509	-0-	-1660	-0-	271	1	4064	3	N	158					218
							174	9									

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
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									
02	6160	X	3805	-0-	-2355	-0-	357	1	3123	3	N	295	182	1			242
							325	9									
03	6138	X	4256	-0-	-1882	-0-	413	1	3526	3	N	288	372	1			158
							317	9									
04	5940	X	4702	-0-	-1238	-0-	381	1	3979	3	N	311	350	1			119
							342	9									
05	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	719	1	3784	3	N	258	181	1			196
							284	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12012	X	11026	-0-	-986	-0-	10898	3	128	9	N	116	180	1			136
03	13082	X	12033	-0-	-1049	-0-	11878	3	155	9	N	141	174	1			103
04	12660	X	11544	-0-	-1116	-0-	11439	3	105	9	N	95					198
*05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13899	3	92	9	N	84	178	1			104

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	X	553	-0-	-7	-0-	549	3	4	9	N	4					96
03	620	X	587	-0-	-33	-0-	148	1	425	3	N	13					109
							14	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					109
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					109

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6104	X	4980	-0-	-1124	-0-	321	1	4427	3	N	211	192	1	1	8	257
							232	9									
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	268	1	5195	3	N	329	372	1	1	8	213
							362	9									
04	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	186	1	5454	3	N	276	374	1	2	8	113
							304	9									
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	265	1	5166	3	N	271	184	1	1	8	199
							298	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7336	X	7133	-0-	-203	-0-	222	1	6692	3	N	199					345
							219	9									
03	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	348	1	5902	3	N	159	369	1	1	8	134
							175	9									
04	7350	X	6359	-0-	-991	-0-	413	1	5817	3	N	117	184	1	1	8	66
							129	9									
05	7905	X	5725	-0-	-2180	-0-	355	1	5239	3	N	119	1	8			184
							131	9									

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
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									
02	6328	X	5495	-0-	-833	-0-	443	1	4985	3	N	61	1	8			191
							67	9									
03	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	454	1	5466	3	N	48	171	1	1	8	67
							53	9									
04	6810	X	5534	-0-	-1276	-0-	422	1	5070	3	N	38					105
							42	9									
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	366	1	5029	3	N	42	1	8			146
							46	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

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									
02	14588	X	12270	-0-	-2318	-0-	471	1	11689	3	N	100					229
							110	9									
03	16306	X	10965	-0-	-5341	-0-	502	1	10375	3	N	80	181	1			128
							88	9									
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	390	1	11217	3	N	82					210
							90	9									
05	16306	X	10395	-0-	-5911	-0-	10309	3	86	9	N	78	181	1			107

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	186	1	6336	3	N	121	183	1	2	8	184
							133	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	176	1	5983	3	N	114	187	1	1	8	110
							125	9									
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	3	N	114	183	1	1	8	40
							125	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	211	1	5981	3	N	105	1	8			144
							116	9									
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	207	1	5259	3	N	94	180	1	1	8	57
							103	9									
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	135	1	4120	3	N	55					112
							61	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

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
02	10276	X	8416	-0-	-1860	-0-	8329	3	87	9	N	79	172	1			99
03	10571	X	8965	-0-	-1606	-0-	8864	3	101	9	N	92					191
04	9840	X	8452	-0-	-1388	-0-	8368	3	84	9	N	76	147	1			120
05	9982	X	8655	-0-	-1327	-0-	8566	3	89	9	N	81					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
02	12040	X	9341	-0-	-2699	-0-	194	1	9123	3	N	22					180
							24	9									
03	12431	X	9512	-0-	-2919	-0-	153	1	9269	3	N	82	163	1			99
							90	9									
04	12030	X	9944	-0-	-2086	-0-	275	1	9625	3	N	40					139
							44	9									
05	10912	X	10770	-0-	-142	-0-	227	1	10492	3	N	46					185
							51	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

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
02	7868	X	7502	-0-	-366	-0-	7355	3	147	9	N	134	1	8			216
03	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7626	3	149	9	N	135	180	1	1	8	170
04	8310	X	7528	-0-	-782	-0-	7377	3	151	9	N	137	179	1	2	8	126
05	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7822	3	154	9	N	140	1	8			265

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

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									
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	770	1	5560	3	N	58					197
							64	9									
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	845	1	6353	3	N	66	182	1			81
							73	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	766	1	8536	3	N	68					149
							75	9									
*05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8731	3	54	9	N	49					198

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

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									
02	509299	X	7583	-0-	-501716	-0-	305	1	7161	3	N	106	184	1			44
							117	9									
03	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	494	1	8319	3	N	128	1	8			171
							141	9									
04	9750	X	6795	-0-	-2955	-0-	529	1	6196	3	N	64	178	1			57
							70	9									
05	10013	X	5746	-0-	-4267	-0-	585	1	5091	3	N	64					121
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
02	4116	X	3428	-0-		-688		-0-		385	1	2878	3	N	150	179	1	2	8	135
										165	9									
03	4557	X	3479	-0-		-1078		-0-		420	1	2894	3	N	150	180	1	6	8	99
										165	9									
04	4410	X	3909	-0-		-501		-0-		426	1	3290	3	N	175	178	1	4	8	92
										193	9									
05	4402	X	3964	-0-		-438		-0-		449	1	3309	3	N	187	3	8			276
										206	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	1000	-0-		-21475		-0-		996	3	4	9	N	4					26
01	22475	X	1251	-0-		-21224		-0-		1080	3	171	9	N	155					181
02	20300	X	1589	-0-		-18711		-0-		1432	3	157	9	N	143	173	1			151
03	22475	X	884	-0-		-21591		-0-		792	3	92	9	N	84	173	1			62
04	21750	X	1116	-0-		-20634		-0-		984	3	132	9	N	120					182
05	22475	X	1173	-0-		-21302		-0-		1085	3	88	9	N	80	172	1			90

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. 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
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									
02	4452	X	2874	-0-		-1578		-0-		180	1	2603	3	N	83	170	1			74
										91	9									
03	4588	X	2674	-0-		-1914		-0-		225	1	2354	3	N	86					160
										95	9									
04	4440	X	1294	-0-		-3146		-0-		1227	3	67	9	N	61	164	1			57
05	4588	X	3886	-0-		-702		-0-		3775	3	111	9	N	101					158

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. 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
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									
02	6786	X	6786	-0-		-0-		-0-		140	1	6552	3	N	85	172	1			56
										94	9									
03	8739	X	8739	-0-		-0-		-0-		194	1	8448	3	N	88					144
										97	9									
04	8919	X	8919	-0-		-0-		-0-		182	1	8672	3	N	59					203
										65	9									
05	7502	X	3283	-0-		-4219		-0-		60	1	3206	3	N	15	167	1			51
										17	9									

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
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									
02	11424	X	7899	-0-	-3525	-0-	195	1	7676	3	N	25					130
							28	9									
03	12648	X	10053	-0-	-2595	-0-	207	1	9751	3	N	86	173	1			43
							95	9									
04	12240	X	10430	-0-	-1810	-0-	208	1	10124	3	N	89					132
							98	9									
05	11470	X	4317	-0-	-7153	-0-	73	1	4223	3	N	19					151
							21	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

12	0	W	317	-0-	317	247831	316	3	1	9	N	1	122	1			11
01	247885	X	54	-0-	-247831	-0-	54	3			N	-0-					11
02	112	X	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					11
03	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
04	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					11
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

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
02	8092	X	7770	-0-	-322	-0-	7707	3	63	9	N	57					84
03	9114	X	8461	-0-	-653	-0-	8375	3	86	9	N	78					162
04	8820	X	6405	-0-	-2415	-0-	25	1	6306	3	N	67	180	1			49
							74	9									
05	9114	X	6032	-0-	-3082	-0-	446	1	5577	3	N	8					57
							9	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

12	0	W	1810	-0-	1810	20650	734	1	827	3	N	226	330	1			160
							249	9									
01	0	W	986	-0-	986	21636	753	1	233	9	N	212	171	1			201
02	22913	X	1277	-0-	-21636	-0-	666	1	515	3	N	87					288
							96	9									
03	1798	X	1500	-0-	-298	-0-	763	1	532	3	N	186	159	1	1	8	314
							205	9									
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	519	1	1311	3	N	255	487	1	1	8	81
							281	9									
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	384	1	1722	3	N	310	159	1			232
							341	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

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
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13909	3	39	9	N	35					81
03	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15948	3	41	9	N	37					118
04	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	16972	3	31	9	N	28					146
05	15872	X	15755	-0-	-117	-0-	15734	3	21	9	N	19					165

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
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
02	10304	X	10292	-0-	-12	-0-	10259	3	33	9	N	30					79
03	11625	X	11595	-0-	-30	-0-	11563	3	32	9	N	29					108
04	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13015	3	28	9	N	25					133
*05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11782	3	17	9	N	15					148

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

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
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	445	1	652	3	N	51					147
							56	9									
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	465	1	64	9	N	58	175	1			30
04	660	X	447	-0-	-213	-0-	447	1			N	-0-					30
05	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	156	1			N	-0-					30

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

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									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	257	1	4650	3	N	39	1	8			75
							43	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	279	1	3265	3	N	40	3	8			112
							44	9									
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	279	1	4024	3	N	17	2	8			127
							19	9									
05	5487	X	1445	-0-	-4042	-0-	286	1	1145	3	N	13	1	8			139
							14	9									

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

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
02	0	W	677	-0-	677	11385	290	1	307	3	N	73	1	8			175
							80	9									
03	0	W	1032	-0-	1032	12417	337	1	625	3	N	64	181	1	4	8	54
							70	9									
04	0	W	820	-0-	820	13237	333	1	443	3	N	40	3	8			91
							44	9									
*05	13594	X	357	-0-	-13237	-0-	327	1	30	9	N	27	2	8			116

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

12	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					41
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64292					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	5208	X	4296	-0-		-912	-0-	314	1	3882	3	N	91	183	1			122
								100	9									
03	5766	X	4884	-0-		-882	-0-	366	1	4373	3	N	132	176	1			78
								145	9									
04	5550	X	5056	-0-		-494	-0-	363	1	4616	3	N	70					148
								77	9									
05	5208	X	5176	-0-		-32	-0-	300	1	4787	3	N	81	177	1			52
								89	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	7837	X	7837	-0-		-0-	-0-	168	1	7487	3	N	165	182	1			99
								182	9									
03	8482	X	8482	-0-		-0-	-0-	200	1	8086	3	N	178	179	1			98
								196	9									
04	8430	X	7650	-0-		-780	-0-	193	1	7311	3	N	133	178	1			53
								146	9									
05	8711	X	7876	-0-		-835	-0-	200	1	7463	3	N	194	181	1			66
								213	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10864	X	7528	-0-		-3336	-0-	225	1	7160	3	N	130	182	1			183
								143	9									
03	10912	X	7706	-0-		-3206	-0-	260	1	7273	3	N	157	180	1			160
								173	9									
04	9840	X	7301	-0-		-2539	-0-	248	1	6939	3	N	104	178	1			86
								114	9									
05	9269	X	8021	-0-		-1248	-0-	231	1	7647	3	N	130					216
								143	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6425	X	6425	-0-		-0-	-0-	453	1	5943	3	N	26					147
								29	9									
03	6652	X	6652	-0-		-0-	-0-	517	1	6106	3	N	26					173
								29	9									
04	6104	X	6104	-0-		-0-	-0-	505	1	5570	3	N	26	166	1			33
								29	9									
*05	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	505	1	5720	3	N	19					52
								21	9									

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
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
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	140 57	1 9	6491	3	N	52					157
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	450 67	1 9	6735	3	N	61	169	1	1	8	48
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	113 57	1 9	6486	3	N	52	1	8			99
*05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154 53	1 9	6816	3	N	48					147

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
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
02	66874	X	2832	-0-	-64042	-0-	138 152	1 9	2542	3	N	138	164	1			210
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	452 172	1 9	2736	3	N	156	164	1			202
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115 174	1 9	2746	3	N	158	168	1			192
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158 177	1 9	3343	3	N	161	168	1			185

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
12	0	W	8207	-0-	8207	130119	8157	3	50	9	N	45					134
01	0	W	8016	-0-	8016	138135	7972	3	44	9	N	40					174
02	145284	X	7149	-0-	-138135	-0-	7104	3	45	9	N	41	170	1			45
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7781	3	40	9	N	36					81
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7569	3	41	9	N	37					118
*05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7929	3	14	9	N	13					131

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
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
02	0	W	1272	-0-	1272	46064	28 61	1 9	1183	3	N	55					210
03	0	W	1889	-0-	1889	47953	68 114	1 9	1707	3	N	104	179	1	1	8	134
04	49602	X	1649	-0-	-47953	-0-	148 90	1 9	1411	3	N	82	175	1	1	8	40
*05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56 97	1 9	1397	3	N	88	1	8			127

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
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
02	14B2 EXT		911	-0-	911	535341	848	1	63	9	N	57	4	8			101
03	537165	X	1824	-0-	-535341	-0-	1772	1	52	9	N	47	12	8			136
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	540	1	17	9	N	15	6	8			145
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	1	39	9	N	35	4	8			176

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	156	-0-	156	28888	29	3	127	9	N	115	1	8			227
01	14B2	EXT	269	-0-	269	29157	182	3	87	9	N	79					306
02	14B2	EXT	181	-0-	181	29338	114	3	67	9	N	61	164	1			203
03	29668	X	330	-0-	-29338	-0-	283	3	47	9	N	43					246
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	455	3	26	9	N	24					270
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					275

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1475	-0-	1475	268180	620	1	712	3	N	130	169	1	16	8	72
							143	9									
01	0	W	1741	-0-	1741	269921	599	1	1026	3	N	105	1	8			176
							116	9									
02	271404	X	1483	-0-	-269921	-0-	540	1	825	3	N	107	8	8			275
							118	9									
03	2914	X	1488	-0-	-1426	-0-	620	1	732	3	N	124	170	1	21	8	208
							136	9									
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	596	1	159	3	N	96	173	1	12	8	119
							106	9									
05	1643	N	914	-0-	-729	-0-	602	1	199	3	N	103	168	1	9	8	45
							113	9									

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	55	26	8			91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	35	2	8			124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	35	13	8			146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	80	37	8			189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	68	174	1	26	8	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	60	19	8			98

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11060	X	8627	-0-	-2433	-0-	8603	3	24	9	N	22					109
03	11315	X	8727	-0-	-2588	-0-	27	1	8686	3	N	13					122
							14	9									
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9129	3	17	9	N	15					137
05	9548	X	7474	-0-	-2074	-0-	7466	3	8	9	N	7					144

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
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
02	14644	X	12676	-0-	-1968	-0-	12624	3	52	9	N	47	177	1			27
03	15531	X	14026	-0-	-1505	-0-	13980	3	46	9	N	42					69
04	15030	X	13146	-0-	-1884	-0-	13107	3	39	9	N	35					104
05	14570	X	13345	-0-	-1225	-0-	13312	3	33	9	N	30					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8675	-0-	8675	630707	8622	3	53	9	N	48	179	1			27
01	0	W	7953	-0-	7953	638660	7909	3	44	9	N	40					67
02	0	W	9386	-0-	9386	648046	9334	3	52	9	N	47					114
03	659051	X	11005	-0-	-648046	-0-	10933	3	72	9	N	65					179
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10561	3	54	9	N	49	170	1			58
05	10385	X	9226	-0-	-1159	-0-	9209	3	17	9	N	15					73

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9481	-0-	9481	437202	9403	3	78	9	N	71					127
01	0	W	8959	-0-	8959	446161	1	1	8862	3	N	87					214
							96	9									
02	453547	X	7386	-0-	-446161	-0-	7338	3	48	9	N	44	182	1			76
03	9858	X	7825	-0-	-2033	-0-	7746	3	79	9	N	72					148
04	9540	X	7203	-0-	-2337	-0-	7177	3	26	9	N	24					172
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	8572	3	29	9	N	26					198

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4992	-0-	4992	766196	391	1	4558	3	N	39					90
							43	9									
01	0	W	4818	-0-	4818	771014	418	1	4347	3	N	48					138
							53	9									
02	0	W	5336	-0-	5336	776350	394	1	4919	3	N	21					159
							23	9									
03	782265	X	5915	-0-	-776350	-0-	411	1	5448	3	N	51					210
							56	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	5647	3	N	38	179	1			69
							42	9									
*05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	374	1	6245	3	N	27					96
							30	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	8835	-0-	8835	496377	8617	3	218	9	N	198					253
03	0	W	9218	-0-	9218	505595	9010	3	208	9	N	189	359	1			83
04	513695	X	8100	-0-	-505595	-0-	7912	3	188	9	N	171	176	1			78
05	10757	X	7561	-0-	-3196	-0-	7385	3	176	9	N	160	179	1			59

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8498	-0-	8498	606289	8385	3	113	9	N	103	192	1	2	8	89
01	0	W	8426	-0-	8426	614715	8309	3	117	9	N	106	185	1			10
02	0	W	7531	-0-	7531	622246	7450	3	81	9	N	74					84
03	630671	X	8425	-0-	-622246	-0-	8322	3	103	9	N	94	1	8			177
04	8460	X	8193	-0-	-267	-0-	8113	3	80	9	N	73	179	1	1	8	70
*05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	N	75	1	8			144

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
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									
02	0	W	4946	-0-		4946	427908	303	1	4589	3	N	49	2	8			81
								54	9									
03	431558	X	3650	-0-		-427908	-0-	329	1	3268	3	N	48	5	8			124
								53	9									
04	6240	X	3391	-0-		-2849	-0-	317	1	3016	3	N	53	8	8			169
								58	9									
*05	9020	X	9020	-0-		-0-	-0-	341	1	8612	3	N	61	184	1	4	8	42
								67	9									

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
12	0	W	8219	-0-		8219	589520	234	1	7813	3	N	156	367	1	4	8	52
								172	9									
01	0	W	7177	-0-		7177	596697	237	1	6806	3	N	122	1	8			173
								134	9									
02	0	W	7293	-0-		7293	603990	199	1	6971	3	N	112	181	1	1	8	103
								123	9									
03	612281	X	8291	-0-		-603990	-0-	214	1	7931	3	N	133	2	8			234
								146	9									
04	7950	X	7827	-0-		-123	-0-	199	1	7490	3	N	125	183	1	3	8	173
								138	9									
05	8215	X	7327	-0-		-888	-0-	218	1	7000	3	N	99	188	1	2	8	82
								109	9									

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
12	0	W	8964	-0-		8964	533383	169	1	8721	3	N	67	178	1	5	8	62
								74	9									
01	0	W	8811	-0-		8811	542194	165	1	8577	3	N	63	1	8			124
								69	9									
02	0	W	7520	-0-		7520	549714	159	1	7297	3	N	58	1	8			181
								64	9									
03	558204	X	8490	-0-		-549714	-0-	180	1	8242	3	N	62	182	1	2	8	59
								68	9									
04	8535	X	8535	-0-		-0-	-0-	191	1	8275	3	N	63	4	8			118
								69	9									
*05	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-	182	1	7204	3	N	56	2	8			172
								62	9									

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
12	0	W	1078	-0-		1078	467006	363	1	609	3	N	96	183	1	1	8	107
								106	9									
01	0	W	2584	-0-		2584	469590	334	1	2129	3	N	110					217
								121	9									
02	0	W	2206	-0-		2206	471796	339	1	1765	3	N	93	188	1	1	8	121
								102	9									
03	0	W	2256	-0-		2256	474052	383	1	1795	3	N	71	2	8			190
								78	9									
04	476698	X	2646	-0-		-474052	-0-	361	1	2202	3	N	75	180	1	1	8	84
								83	9									
05	2573	X	2159	-0-		-414	-0-	316	1	1764	3	N	72	1	8			155
								79	9									

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
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
02	769445	X	11356	-0-	-758089	-0-	10996	3	360	9	N	327	188	1	4	8	296
03	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12089	3	394	9	N	358	532	1	4	8	118
04	12660	X	11860	-0-	-800	-0-	11534	3	326	9	N	296	354	1	2	8	58
05	12865	X	12219	-0-	-646	-0-	11860	3	359	9	N	326	188	1	2	8	194

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
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
02	567190	X	11214	-0-	-555976	-0-	11071	3	143	9	N	130	2	8			162
03	15655	X	12748	-0-	-2907	-0-	12602	3	146	9	N	133	182	1	2	8	111
04	14730	X	12323	-0-	-2407	-0-	12184	3	139	9	N	126	182	1	1	8	54
05	14446	X	12748	-0-	-1698	-0-	12605	3	143	9	N	130	1	8			183

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
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
02	739218	X	11975	-0-	-727243	-0-	11742	3	233	9	N	212	171	1	5	8	182
03	14911	X	12768	-0-	-2143	-0-	12537	3	231	9	N	210	185	1	6	8	201
04	13530	X	11807	-0-	-1723	-0-	11629	3	178	9	N	162	175	1	3	8	185
05	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	11911	3	198	9	N	180	188	1	3	8	174

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
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
02	630537	X	7353	-0-	-623184	-0-	7295	3	58	9	N	53	1	8			99
03	8928	X	8005	-0-	-923	-0-	7941	3	64	9	N	58	1	8			156
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7732	3	40	9	N	36					192
05	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	7903	3	40	9	N	36	183	1			45

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
12	0	W	10946	-0-	10946	617978	10727	3	219	9	N	199	187	1	2	8	105
01	0	W	10522	-0-	10522	628500	10311	3	211	9	N	192	184	1			113
02	637928	X	9428	-0-	-628500	-0-	9231	3	197	9	N	179	181	1	2	8	109
03	11191	X	10178	-0-	-1013	-0-	9980	3	198	9	N	180	186	1	2	8	101
04	10680	X	9787	-0-	-893	-0-	9636	3	151	9	N	137	185	1	1	8	52
05	10943	X	9892	-0-	-1051	-0-	9727	3	165	9	N	150	1	8			201

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
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
02	618212	X	8458	-0-	-609754	-0-	8386	3	72	9	N	65	1	8			181
03	10323	X	9085	-0-	-1238	-0-	9021	3	64	9	N	58	183	1	1	8	55
04	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8024	3	37	9	N	34					89
05	9920	X	8175	-0-	-1745	-0-	8136	3	39	9	N	35					124

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8373	-0-	8373	653884	381	1	7763	3	N	208	376	1	1	8	35
							229	9									
01	0	W	10791	-0-	10791	664675	207	1	10335	3	N	226	176	1			85
							249	9									
02	0	W	11546	-0-	11546	676221	11330	3	216	9	N	196	177	1			104
03	689944	X	13723	-0-	-676221	-0-	13527	3	196	9	N	178	170	1	1	8	111
04	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12746	3	206	9	N	187	172	1			126
*05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12978	3	217	9	N	197	170	1			153

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4860	-0-	4860	547474	454	1	4370	3	N	33	45	1	1	8	82
							36	9									
01	0	W	4930	-0-	4930	552404	565	1	4326	3	N	35					117
							39	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	556212	730	1	3049	3	N	26					143
							29	9									
03	560921	X	4709	-0-	-556212	-0-	630	1	4054	3	N	23					166
							25	9									
04	4770	X	3219	-0-	-1551	-0-	782	1	2417	3	N	18					184
							20	9									
05	4929	X	3010	-0-	-1919	-0-	834	1	2152	3	N	22	176	1			30
							24	9									

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4735	-0-	4735	557893	613	1	3921	3	N	183	371	1			209
							201	9									
01	0	W	2185	-0-	2185	560078	577	1	1497	3	N	101	167	1			143
							111	9									
02	563787	X	3709	-0-	-560078	-0-	560	1	2997	3	N	138					281
							152	9									
03	6479	X	2489	-0-	-3990	-0-	594	1	1741	3	N	140	180	1			241
							154	9									
04	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	600	1	2821	3	N	109	184	1			166
							120	9									
05	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	619	1	2538	3	N	154	185	1			135
							169	9									

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
12	0	W	3208	-0-	3208	188222	556	1	2435	3	N	197	341	1	2	8	13
							217	9									
01	0	W	3226	-0-	3226	191448	498	1	2581	3	N	134					147
							147	9									
02	0	W	2528	-0-	2528	193976	882	1	1514	3	N	120	168	1	1	8	98
							132	9									
03	197324	X	3348	-0-	-193976	-0-	1118	1	2098	3	N	120	1	8			217
							132	9									
04	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	1077	1	1197	3	N	106	163	1	1	8	159
							117	9									
05	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	1042	1	1422	3	N	117	168	1	1	8	107
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	2806	-0-	2806	62850	1223	1	1128	3	N	414	341	1	1	8	318
							455	9									
03	0	W	2150	-0-	2150	65000	1475	1	271	3	N	367	334	1	3	8	348
							404	9									
04	0	W	2397	-0-	2397	67397	1446	1	570	3	N	346	502	1	2	8	190
							381	9									
*05	69831	X	2434	-0-	-67397	-0-	1338	1	752	3	N	313	325	1	1	8	177
							344	9									

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
12	0	W	8600	-0-	8600	547536	880	1	7446	3	N	249	360	1	4	8	94
							274	9									
01	0	W	7902	-0-	7902	555438	439	1	7200	3	N	239	184	1			149
							263	9									
02	0	W	7580	-0-	7580	563018	422	1	6957	3	N	183	180	1	2	8	150
							201	9									
03	0	W	8473	-0-	8473	571491	471	1	7778	3	N	204	175	1	5	8	174
							224	9									
04	580235	X	8744	-0-	-571491	-0-	442	1	8080	3	N	202	178	1	3	8	195
							222	9									
05	8587	X	8398	-0-	-189	-0-	448	1	7723	3	N	206	180	1	3	8	218
							227	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	3293	-0-	3293	287458	2814	3	479	9	N	435	366	1	126	8	139
03	0	W	5390	-0-	5390	292848	4601	3	789	9	N	717	543	1	121	8	192
04	297974	X	5126	-0-	-292848	-0-	4291	3	835	9	N	759	720	1	137	8	94
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3661	3	601	9	N	546	357	1			283

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	506	1	451	3	N	111	167	1			83
							122	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	472	1	826	3	N	90					173
							99	9									
02	1092	X	1001	-0-	-91	-0-	454	1	450	3	N	88	165	1			96
							97	9									
03	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	477	1	610	3	N	103					199
							113	9									
04	1350	X	994	-0-	-356	-0-	467	1	449	3	N	71	169	1			101
							78	9									
05	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	507	1	519	3	N	65					166
							72	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13845	-0-	13845	683074	13563	3	282	9	N	256	362	1			120
01	0	W	13269	-0-	13269	696343	13005	3	264	9	N	240	182	1			178
02	708018	X	11675	-0-	-696343	-0-	11444	3	231	9	N	210	179	1			209
03	14012	X	12764	-0-	-1248	-0-	12525	3	239	9	N	217	356	1			70
04	13500	X	12185	-0-	-1315	-0-	11970	3	215	9	N	195	178	1			87
05	13857	X	6432	-0-	-7425	-0-	6332	3	100	9	N	91					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6140	-0-		6140	527288	250	1	5854	3	N	33	168	1			15
								36	9									
01	0	W	6891	-0-		6891	534179	248	1	6608	3	N	32					47
								35	9									
02	0	W	6277	-0-		6277	540456	227	1	6017	3	N	30					77
								33	9									
03	547802	X	7346	-0-		-540456	-0-	240	1	7075	3	N	28					105
								31	9									
04	7771	X	7771	-0-		-0-	-0-	99	1	7654	3	N	16					121
								18	9									
*05	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-	8244	3	31	9	N	28					149

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6251	-0-		6251	627410	369	1	5654	3	N	207	266	1			54
								228	9									
01	0	W	7101	-0-		7101	634511	351	1	6531	3	N	199	176	1			77
								219	9									
02	0	W	6857	-0-		6857	641368	331	1	6337	3	N	172					249
								189	9									
03	649843	X	8475	-0-		-641368	-0-	379	1	7884	3	N	193	336	1	1	8	105
								212	9									
04	8222	X	8222	-0-		-0-	-0-	489	1	7540	3	N	175	170	1			110
								193	9									
05	7595	X	7594	-0-		-1	-0-	604	1	6812	3	N	162	172	1			100
								178	9									

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7175	-0-		7175	521097	123	1	6859	3	N	175	184	1			138
								193	9									
01	0	W	6664	-0-		6664	527761	125	1	6343	3	N	178	179	1			137
								196	9									
02	534183	X	6422	-0-		-527761	-0-	132	1	6151	3	N	126					263
								139	9									
03	7397	X	7397	-0-		-0-	-0-	102	1	7088	3	N	188	363	1			88
								207	9									
04	8167	X	8167	-0-		-0-	-0-	8004	3	163	9	N	148	179	1			57
*05	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	8222	3	146	9	N	133	182	1			8

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	13488	-0-		13488	1172715	13427	3	61	9	N	55					167
03	0	W	15527	-0-		15527	1188242	15446	3	81	9	N	74	169	1			72
04	1203419	X	15177	-0-		-1188242	-0-	15068	3	109	9	N	99					171
05	14942	X	14775	-0-		-167	-0-	14751	3	24	9	N	22					193

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	0	W	8073	-0-	8073	668130	7959	3	114	9	N	104	169	1			98
03	677250	X	9120	-0-	-668130	-0-	9006	3	114	9	N	104					202
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	8855	3	92	9	N	84	176	1	1	8	109
05	9734	X	9567	-0-	-167	-0-	9476	3	91	9	N	83					192

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
12	0	W	5491	-0-	5491	457240	5418	3	73	9	N	66	96	1	1	8	36
01	0	W	4505	-0-	4505	461745	4459	3	46	9	N	42					78
02	0	W	138	-0-	138	461883	124	1	14	9	N	13					91
03	466502	X	4619	-0-	-461883	-0-	581	1	3999	3	N	35					126
							39	9									
04	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	178	1	4249	3	N	35	1	8			160
							39	9									
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	5220	3	41	9	N	37					197

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
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
02	0	W	9718	-0-	9718	214058	9695	3	23	9	N	21					238
03	224718	X	10660	-0-	-214058	-0-	10639	3	21	9	N	19	180	1			77
04	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	153	1	7681	3	N	13					90
							14	9									
05	10819	X	9546	-0-	-1273	-0-	9535	3	11	9	N	10					100

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
12	0	W	6522	-0-	6522	514350	6398	3	124	9	N	113	176	1	2	8	74
01	0	W	5702	-0-	5702	520052	5608	3	94	9	N	85					159
02	0	W	5962	-0-	5962	526014	5865	3	97	9	N	88	172	1	1	8	74
03	532621	X	6607	-0-	-526014	-0-	6495	3	112	9	N	102	1	8			175
04	6630	X	5334	-0-	-1296	-0-	5258	3	76	9	N	69	175	1	1	8	68
05	6603	X	909	-0-	-5694	-0-	888	3	21	9	N	19					87

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
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									
02	1988	X	911	-0-	-1077	-0-	142	1	662	3	N	97					163
							107	9									
03	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	501	1	992	3	N	119	163	1			119
							131	9									
04	2130	X	1540	-0-	-590	-0-	133	1	1297	3	N	100	160	1			59
							110	9									
05	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	181	1	1269	3	N	115					174
							127	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6717	-0-	6717	183638	6686	3	31	9	N	28					38
01	0	W	6730	-0-	6730	190368	6676	3	54	9	N	49					87
02	196302	X	5934	-0-	-190368	-0-	5888	3	46	9	N	42					129
03	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6522	3	41	9	N	37					167
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6235	3	23	9	N	21	167	1			21
*05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6355	3	11	9	N	10					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	5805	-0-	5805	563541	5669	3	136	9	N	124					174
03	0	W	6329	-0-	6329	569870	6271	3	58	9	N	53	181	1	1	8	45
04	576032	X	6162	-0-	-569870	-0-	6108	3	54	9	N	49	1	8			93
05	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6271	3	53	9	N	48					141

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	7182	-0-	7182	585842	7096	3	86	9	N	78					122
03	593694	X	7852	-0-	-585842	-0-	7813	3	39	9	N	35	1	8			156
04	7800	X	7632	-0-	-168	-0-	7565	3	67	9	N	61	1	8			216
05	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	7318	3	42	9	N	38					254

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15680	X	15051	-0-	-629	-0-	14873	3	178	9	N	162	180	1			182
03	16988	X	16308	-0-	-680	-0-	16129	3	179	9	N	163	180	1			165
04	16260	X	15189	-0-	-1071	-0-	15034	3	155	9	N	141	184	1			122
05	16678	X	10280	-0-	-6398	-0-	10214	3	66	9	N	60					182

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	115985	X	30721	-0-	-85264	-0-	30462	3	259	9	N	235	181	1	35	8	106
*01	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	24951	3	176	9	N	160	172	1			94
*02	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	1	1	20075	3	N	154	30	8			218
							169	9									
*03	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21436	3	164	9	N	149	188	1	30	8	149
*04	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19939	3	107	9	N	97	183	1	15	8	48
*05	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20170	3	114	9	N	104	16	8			136

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	6154	-0-	-23265	-0-	260	1	5634	3	N	236	353	1			37
							260	9									
01	29419	X	5719	-0-	-23700	-0-	226	1	5230	3	N	239	180	1			96
							263	9									
02	26572	X	4418	-0-	-22154	-0-	251	1	3960	3	N	188	177	1			107
							207	9									
03	29419	X	4034	-0-	-25385	-0-	284	1	3549	3	N	183	178	1			112
							201	9									
04	28470	X	8726	-0-	-19744	-0-	270	1	8151	3	N	277	351	1			38
							305	9									
*05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	5	1	15595	3	N	246	174	1			110
							271	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9042	-0-	9042	366443	286	1	8527	3	N	208	366	1	12	8	52
							229	9									
01	0	W	7519	-0-	7519	373962	269	1	7059	3	N	174	181	1			45
							191	9									
02	0	W	7331	-0-	7331	381293	221	1	6925	3	N	168	11	8			202
							185	9									
03	0	W	8883	-0-	8883	390176	183	1	8484	3	N	196	180	1	14	8	204
							216	9									
04	399011	X	8835	-0-	-390176	-0-	140	1	8507	3	N	171	175	1	7	8	193
							188	9									
*05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	139	1	9002	3	N	167	186	1	7	8	167
							184	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	0	W	5380	-0-	5380	415724	238	1	5089	3	N	48	1	8			153
							53	9									
03	0	W	5525	-0-	5525	421249	239	1	5244	3	N	38	2	8			189
							42	9									
04	426627	X	5378	-0-	-421249	-0-	246	1	5082	3	N	45	177	1	3	8	54
							50	9									
05	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	265	1	5562	3	N	26	2	8			78
							29	9									

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. (I) GAS 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	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									
02	5096	X	3332	-0-	-1764	-0-	313	1	2986	3	N	30	1	8			397
							33	9									
03	6107	X	4228	-0-	-1879	-0-	378	1	3827	3	N	21	178	1	4	8	236
							23	9									
04	5760	X	4095	-0-	-1665	-0-	342	1	3544	3	N	190	188	1	5	8	233
							209	9									
05	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	355	1	4924	3	N	139	175	1	3	8	194
							153	9									

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. (I) GAS 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	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									
02	8344	X	7983	-0-	-361	-0-	91	1	7829	3	N	57	184	1	3	8	59
							63	9									
03	12369	X	10424	-0-	-1945	-0-	136	1	10210	3	N	71	4	8			126
							78	9									
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	178	1	8819	3	N	50	2	8			174
							55	9									
05	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	249	1	8360	3	N	51	178	1	2	8	45
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4550	-0-	4550	362763	409	1	4104	3	N	34	2	8			106
							37	9									
01	0	W	4291	-0-	4291	367054	423	1	3840	3	N	25					131
							28	9									
02	0	W	3834	-0-	3834	370888	363	1	3442	3	N	26					157
							29	9									
03	0	W	4318	-0-	4318	375206	396	1	3887	3	N	32	1	8			188
							35	9									
04	379122	X	3916	-0-	-375206	-0-	383	1	3507	3	N	24	174	1	2	8	36
							26	9									
05	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	286	1	3588	3	N	22	1	8			57
							24	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3752	-0-	3752	239812	546	1	3161	3	N	41	3	8			174
							45	9									
01	0	W	3318	-0-	3318	243130	519	1	2767	3	N	29					203
							32	9									
02	0	W	3326	-0-	3326	246456	478	1	2815	3	N	30	179	1	1	8	53
							33	9									
03	0	W	3509	-0-	3509	249965	509	1	2960	3	N	36	1	8			88
							40	9									
04	253660	X	3695	-0-	-249965	-0-	479	1	3169	3	N	43	2	8			129
							47	9									
05	3751	X	2351	-0-	-1400	-0-	483	1	1844	3	N	22	1	8			150
							24	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	3840	-0-	3840	273814	326	1	3466	3	N	44					178
							48	9									
03	278342	X	4528	-0-	-273814	-0-	221	1	4246	3	N	55	170	1	1	8	62
							61	9									
04	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	369	1	4292	3	N	42					104
							46	9									
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	146	1	5374	3	N	47					151
							52	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	579208	X	3967	-0-	-575241	-0-	1500	1	1778	3	N	626	547	1	97	8	134
							689	9									
03	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	1602	1	3055	3	N	870	719	1	86	8	199
							957	9									
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	3599	3	N	838	766	1	94	8	177
							922	9									
*05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1647	1	4030	3	N	881	894	1			164
							969	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	117210					N	-0-	161	1			115
01	0	W	8	-0-	8	117218	8	3			N	-0-					115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	117218					N	-0-					115
03	117319	X	101	-0-	-117218	-0-	93	1	8	9	N	7	1	8			121
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	3	N	252	165	1	2	8	206
							277	9									
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	620	1	1792	3	N	271	321	1	1	8	155
							298	9									

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
12	0	W	4989	-0-	4989	469578	503	1	4428	3	N	53	163	1			29
							58	9									
01	0	W	4479	-0-	4479	474057	259	1	4173	3	N	43					72
							47	9									
02	0	W	3559	-0-	3559	477616	407	1	3111	3	N	37					109
							41	9									
03	0	W	5445	-0-	5445	483061	453	1	4862	3	N	118	1	8			226
							130	9									
04	488191	X	5130	-0-	-483061	-0-	449	1	4527	3	N	140	167	1			199
							154	9									
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	428	1	4787	3	N	114	173	1			140
							125	9									

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
12	420618	X	6067	-0-	-414551	-0-	7	1	6026	3	N	31	1	8			69
							34	9									
01	6448	X	3554	-0-	-2894	-0-	57	1	3480	3	N	15					84
							17	9									
02	5432	X	3366	-0-	-2066	-0-	59	1	3294	3	N	12					96
							13	9									
03	6076	X	4429	-0-	-1647	-0-	79	1	4330	3	N	18					114
							20	9									
04	5880	X	4679	-0-	-1201	-0-	41	1	4623	3	N	14	1	8			127
							15	9									
05	6076	X	4855	-0-	-1221	-0-	52	1	4791	3	N	11					138
							12	9									

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
12	445761	X	5410	-0-	-440351	-0-	287	1	4872	3	N	228	183	1			333
							251	9									
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	298	1	4676	3	N	216	350	1			199
							238	9									
02	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	515	1	3621	3	N	182	179	1			202
							200	9									
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	17	1	6601	3	N	213	344	1			71
							234	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	6918	3	305	9	N	277	186	1			162
*05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2	1	6748	3	N	234	185	1			211
							257	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	6800	-0-	-3337	-0-	401	1	6371	3	N	25					142
							28	9									
01	10137	X	7009	-0-	-3128	-0-	367	1	6601	3	N	37					179
							41	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	359	1	5724	3	N	40	172	1			47
							44	9									
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	382	1	6606	3	N	41					88
							45	9									
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	365	1	6050	3	N	20					108
							22	9									
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394	1	5913	3	N	15					123
							17	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

12	414607	X	-0-	-0-	-414607	-0-					N	-0-					169
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					169
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-	164	1			5
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					5
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

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									
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	724	1	1935	3	N	71	181	1	1	8	68
							78	9									
03	6572	X	5026	-0-	-1546	-0-	888	1	4026	3	N	102	2	8			168
							112	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1026	1	3460	3	N	75	178	1	1	8	64
							83	9									
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4380	3	87	9	N	79	1	8			142

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

12	0	W	9726	-0-	9726	610816	9546	3	180	9	N	164	176	1	7	8	183
01	0	W	9527	-0-	9527	620343	9371	3	156	9	N	142	176	1			149
02	0	W	8376	-0-	8376	628719	251	1	7996	3	N	117	174	1	7	8	85
							129	9									
03	0	W	9916	-0-	9916	638635	9756	3	160	9	N	145	8	8			222
04	647027	X	8392	-0-	-638635	-0-	86	1	8178	3	N	116	177	1	4	8	157
							128	9									
05	9734	X	8686	-0-	-1048	-0-	192	1	8322	3	N	156	176	1	4	8	133
							172	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

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									
02	551987	X	5739	-0-	-546248	-0-	287	1	5389	3	N	57	3	8			69
							63	9									
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	273	1	6079	3	N	78	3	8			144
							86	9									
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	3	N	31	2	8			173
							34	9									
05	6355	X	4916	-0-	-1439	-0-	4909	3	7	9	N	6	1	8			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4686	-0-	4686	237620	4539	3	147	9	N	134	173	1	13	8	40
01	0	W	4091	-0-	4091	241711	3981	3	110	9	N	100					140
02	0	W	3953	-0-	3953	245664	3808	3	145	9	N	132	12	8			260
03	0	W	4508	-0-	4508	250172	4386	3	122	9	N	111	162	1	14	8	195
04	254518	X	4346	-0-	-250172	-0-	4250	3	96	9	N	87	171	1	8	8	103
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	4283	3	119	9	N	108	176	1	8	8	27

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13494	-0-	13494	459288	837	1	12572	3	N	77	183	1			56
							85	9									
01	0	W	13340	-0-	13340	472628	804	1	12430	3	N	96					152
							106	9									
02	0	W	12185	-0-	12185	484813	779	1	11334	3	N	65					217
							72	9									
03	0	W	12491	-0-	12491	497304	788	1	11642	3	N	55	180	1			92
							61	9									
04	509532	X	12228	-0-	-497304	-0-	587	1	11582	3	N	54					146
							59	9									
05	13485	X	12078	-0-	-1407	-0-	11971	3	107	9	N	97					243

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124857	X	21270	-0-	-103587	-0-	582	1	20061	3	N	570	545	1			89
							627	9									
*01	22289	X	15350	-0-	-6939	-0-	398	1	14519	3	N	394	366	1	1	8	116
							433	9									
*02	20132	X	6704	-0-	-13428	-0-	478	1	5953	3	N	248	184	1			180
							273	9									
*03	22289	X	13769	-0-	-8520	-0-	457	1	12972	3	N	309	365	1			124
							340	9									
*04	21570	X	12398	-0-	-9172	-0-	354	1	11756	3	N	262	354	1			32
							288	9									
*05	22289	X	6986	-0-	-15303	-0-	358	1	6398	3	N	209	189	1			52
							230	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5754	-0-	5754	372457	233	1	5469	3	N	47	5	8			85
							52	9									
01	0	W	6651	-0-	6651	379108	285	1	6318	3	N	44					129
							48	9									
02	0	W	4384	-0-	4384	383492	269	1	4075	3	N	36	5	8			160
							40	9									
03	0	W	4288	-0-	4288	387780	342	1	3917	3	N	26	6	8			180
							29	9									
04	391440	X	3660	-0-	-387780	-0-	229	1	3395	3	N	33	176	1	2	8	35
							36	9									
05	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	3419	3	24	9	N	22	2	8			55

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
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									
02	0	W	5072	-0-	5072	463069	4849	3	223	9	N	203					248
03	0	W	4932	-0-	4932	468001	131	1	4555	3	N	224	368	1			104
							246	9									
04	471779	X	3778	-0-	-468001	-0-	361	1	3245	3	N	156	178	1			82
							172	9									
05	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	590	1	2618	3	N	140	1	8			221
							154	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	460	1	349	3	N	168	168	1	1	8	75
							185	9									
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	468	1	310	3	N	178	164	1			89
							196	9									
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	440	1	189	3	N	125					214
							138	9									
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	566	1	188	9	N	171	174	1	1	8	210
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1143	1	175	9	N	159	171	1	1	8	197
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	573	1	161	9	N	146	157	1	1	8	185

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

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									
02	326063	X	1627	-0-	-324436	-0-	529	1	1080	3	N	16					78
							18	9									
03	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	574	1	1210	3	N	20					98
							22	9									
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	597	1	966	3	N	9					107
							10	9									
05	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	528	1	685	3	N	3					110
							3	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

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
02	69382	X	-0-	-0-	-69382	-0-					N	75	1	8			128
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	428	3	132	9	N	120	2	8			246
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	342	3	105	9	N	95	163	1	1	8	177
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	1	8			268

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
05	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
12	1488	X	918	-0-	-570	-0-	381	1	518	3	N	17					55
							19	9									
01	1488	X	608	-0-	-880	-0-	383	1	214	3	N	10					65
							11	9									
02	1344	X	372	-0-	-972	-0-	361	1	11	9	N	10					75
03	1488	X	722	-0-	-766	-0-	416	1	286	3	N	18	1	8			92
							20	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	403	1	121	3	N	8					100
							9	9									
05	403	N	195	-0-	-208	-0-	187	1	8	9	N	7					107

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	14535	-0-	14535	1207472	14410	3	125	9	N	114					227
01	0	W	14488	-0-	14488	1221960	14380	3	108	9	N	98	185	1			140
02	0	W	12758	-0-	12758	1234718	12662	3	96	9	N	87	181	1			46
03	0	W	13740	-0-	13740	1248458	13619	3	121	9	N	110					156
04	1262115	X	13657	-0-	-1248458	-0-	13544	3	113	9	N	103	181	1			78
05	14539	X	12086	-0-	-2453	-0-	86	1	11904	3	N	87					165
							96	9									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	15062	-0-	15062	1332162	15012	3	50	9	N	45	184	1			139
03	1347124	X	14962	-0-	-1332162	-0-	14908	3	54	9	N	49					188
04	18240	X	12765	-0-	-5475	-0-	40	1	12697	3	N	25					213
							28	9									
05	18848	X	14403	-0-	-4445	-0-	14382	3	21	9	N	19	176	1			56

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	814	-0-	814	71906	811	1	3	9	N	3					186
03	0	W	892	-0-	892	72798	890	1	2	9	N	2					188
04	73676	X	878	-0-	-72798	-0-	860	1	18	9	N	16					204
05	899	X	721	-0-	-178	-0-	708	1	13	9	N	12	180	1			36

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	10309	-0-	10309	591059	10259	3	50	9	N	45					172
03	602263	X	11204	-0-	-591059	-0-	11148	3	56	9	N	51	181	1			42
04	11370	X	10494	-0-	-876	-0-	10450	3	44	9	N	40					82
05	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10074	3	40	9	N	36	91	1			27

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12798	-0-	12798	543404	12681	3	117	9	N	106	184	1	1	8	72
01	0	W	12022	-0-	12022	555426	11919	3	103	9	N	94					166
02	0	W	11535	-0-	11535	566961	11439	3	96	9	N	87	182	1			71
03	579093	X	12132	-0-	-566961	-0-	12030	3	102	9	N	93					164
04	13230	X	11645	-0-	-1585	-0-	11550	3	95	9	N	86	181	1			69
05	12803	X	10335	-0-	-2468	-0-	10261	3	74	9	N	67	88	1			48

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
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									
02	0	W	4527	-0-	4527	442722	402	1	4040	3	N	77	1	8			179
							85	9									
03	448707	X	5985	-0-	-442722	-0-	462	1	5442	3	N	74	180	1	2	8	71
							81	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	474	1	5283	3	N	65	1	8			135
							72	9									
05	6014	X	2330	-0-	-3684	-0-	453	1	1848	3	N	26	1	8			160
							29	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

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
02	11480	X	10372	-0-	-1108	-0-	10325	3	47	9	N	43	1	8			129
03	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11319	3	34	9	N	31	1	8			159
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11306	3	50	9	N	45	170	1	1	8	33
05	11625	X	11584	-0-	-41	-0-	11538	3	46	9	N	42	1	8			74

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

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									
02	6496	X	4613	-0-	-1883	-0-	509	1	4053	3	N	46	4	8			189
							51	9									
03	7192	X	4141	-0-	-3051	-0-	581	1	3469	3	N	83	4	8			268
							91	9									
04	6960	X	5382	-0-	-1578	-0-	600	1	4713	3	N	63	170	1	4	8	157
							69	9									
05	7006	X	4856	-0-	-2150	-0-	609	1	4195	3	N	47	4	8			200
							52	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

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									
02	551724	X	5787	-0-	-545937	-0-	84	1	5652	3	N	46	3	8			143
							51	9									
03	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	88	1	5621	3	N	44	3	8			184
							48	9									
04	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	84	1	5714	3	N	43	175	1	2	8	50
							47	9									
05	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	25	1	4902	3	N	49	1	8			98
							54	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

12	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	218398					N	-0-					-0-
*05	218398	X	-0-	-0-	-218398	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6685	-0-	6685	753856	316	1	6301	3	N	62	1	8			210
							68	9									
01	0	W	6629	-0-	6629	760485	370	1	6163	3	N	87	183	1			114
							96	9									
02	0	W	6354	-0-	6354	766839	376	1	5900	3	N	71	1	8			184
							78	9									
03	0	W	6431	-0-	6431	773270	135	1	6224	3	N	65	166	1	2	8	81
							72	9									
04	779845	X	6575	-0-	-773270	-0-	159	1	6352	3	N	58	1	8			138
							64	9									
05	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	167	1	6397	3	N	58	1	8			195
							64	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1092	-0-	1092	66342	934	1	158	9	N	144	182	1	5	8	22
01	14B2 EXT		1268	-0-	1268	67610	1007	1	261	9	N	237	180	1			79
02	69795	X	2185	-0-	-67610	-0-	842	1	1109	3	N	213	182	1	3	8	107
							234	9									
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	897	1	747	3	N	227	175	1	7	8	152
							250	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	866	1	183	9	N	166	180	1	4	8	134
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	880	1	257	9	N	234	176	1	3	8	189

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16512	-0-	16512	925717	566	1	15319	3	N	570	364	1	5	8	291
							627	9									
01	0	W	16181	-0-	16181	941898	506	1	15130	3	N	495	734	1			52
							545	9									
02	947488	X	5590	-0-	-941898	-0-	511	1	4817	3	N	238	182	1	1	8	107
							262	9									
03	16523	X	7633	-0-	-8890	-0-	620	1	6587	3	N	387	180	1	3	8	311
							426	9									
04	15990	X	11170	-0-	-4820	-0-	560	1	10228	3	N	347	542	1	4	8	112
							382	9									
05	16523	X	10089	-0-	-6434	-0-	588	1	9096	3	N	368	177	1	2	8	301
							405	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8922	-0-	8922	728115	174	1	8733	3	N	14	3	8			61
							15	9									
01	0	W	754	-0-	754	728869	751	1	3	9	N	3					64
02	0	W	430	-0-	430	729299	430	1			N	-0-					64
03	729400	X	101	-0-	-729299	-0-	101	3			N	-0-					64
04	9810	X	1857	-0-	-7953	-0-	110	1	1744	3	N	3	1	8			66
							3	9									
*05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9599	3	22	9	N	20	2	8			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1804	-0-	1804	846523	14	1	1696	3	N	85	173	1	3	8	7
							94	9									
01	0	W	88	-0-	88	846611	58	1	30	9	N	27					34
02	848793	X	2182	-0-	-846611	-0-	55	1	2015	3	N	102	1	8			135
							112	9									
03	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	91	1	1402	3	N	99	173	1	2	8	59
							109	9									
04	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	143	1	84	3	N	76	1	8			134
							84	9									
05	2418	X	123	-0-	-2295	-0-	40	1	83	9	N	75	181	1	1	8	27

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	243108	X	12072	-0-	-231036	-0-	11797	3	275	9	N	250	167	1	1	8	145
03	13609	X	13024	-0-	-585	-0-	12746	3	278	9	N	253	341	1	2	8	55
04	13170	X	12514	-0-	-656	-0-	12288	3	226	9	N	205	174	1	1	8	85
05	13609	X	13129	-0-	-480	-0-	12903	3	226	9	N	205	179	1	1	8	110

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	4862	-0-	4862	382633	420	1	4113	3	N	299	179	1	1	8	266
							329	9									
03	388138	X	5505	-0-	-382633	-0-	427	1	4665	3	N	375	528	1	3	8	110
							413	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	398	1	4012	3	N	307	179	1	2	8	236
							338	9									
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	324	1	4543	3	N	321	353	1	1	8	203
							353	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4005	-0-	4005	358667	499	1	3361	3	N	132	3	8			256
							145	9									
01	0	W	3103	-0-	3103	361770	487	1	2540	3	N	69	180	1			145
							76	9									
02	0	W	3697	-0-	3697	365467	204	1	3413	3	N	73	1	8			217
							80	9									
03	372825	X	7358	-0-	-365467	-0-	141	1	7138	3	N	72	180	1	3	8	106
							79	9									
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	437	1	3946	3	N	66	2	8			170
							73	9									
*05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	3	N	72	181	1	1	8	60
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	6834	-0-	6834	654975	69	1	6725	3	N	36					150
							40	9									
03	663277	X	8302	-0-	-654975	-0-	9	1	8246	3	N	43	1	8			192
							47	9									
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9271	3	37	9	N	34	175	1	2	8	49
*05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9969	3	44	9	N	40	1	8			88

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

12	0	W	5524	-0-	5524	534007	687	1	4605	3	N	211	1	8			383
							232	9									
01	0	W	5395	-0-	5395	539402	426	1	4783	3	N	169	363	1			189
							186	9									
02	544895	X	5493	-0-	-539402	-0-	364	1	4924	3	N	186	178	1	1	8	196
							205	9									
03	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	414	1	5885	3	N	198	175	1	2	8	217
							218	9									
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	406	1	5330	3	N	182	179	1	1	8	219
							200	9									
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	444	1	5623	3	N	175	179	1	1	8	214
							193	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

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
02	0	W	10820	-0-	10820	877376	10803	3	17	9	N	15					244
03	0	W	12697	-0-	12697	890073	12622	3	75	9	N	68	174	1			138
04	901996	X	11923	-0-	-890073	-0-	11906	3	17	9	N	15					153
05	11966	X	11299	-0-	-667	-0-	11286	3	13	9	N	12					165

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

12	0	W	2822	-0-	2822	276512	343	1	2186	3	N	266	183	1	2	8	175
							293	9									
01	0	W	2985	-0-	2985	279497	321	1	2415	3	N	226	181	1			220
							249	9									
02	0	W	3447	-0-	3447	282944	333	1	2860	3	N	231	182	1	1	8	268
							254	9									
03	289326	X	6382	-0-	-282944	-0-	398	1	5523	3	N	419	528	1	2	8	157
							461	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	404	1	5867	3	N	340	365	1	1	8	131
							374	9									
*05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	513	1	5062	3	N	292	175	1	1	8	247
							321	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504309	X	12041	-0-	-492268	-0-	436 146	1 9	11459	3	N	133					192
01	12679	X	12583	-0-	-96	-0-	342 156	1 9	12085	3	N	142	183	1			151
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	166 131	1 9	12251	3	N	119	181	1			89
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	252 124	1 9	12959	3	N	113	138	1			64
04	12180	X	11623	-0-	-557	-0-	593 99	1 9	10931	3	N	90					154
05	13888	X	10684	-0-	-3204	-0-	527 72	1 9	10085	3	N	65	168	1			51

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
12	0	W	6125	-0-	6125	458262	316 587	1 9	5222	3	N	534	562	1			280
01	0	W	6121	-0-	6121	464383	315 499	1 9	5307	3	N	454	360	1			374
02	0	W	5390	-0-	5390	469773	287 469	1 9	4634	3	N	426	552	1			248
03	0	W	6656	-0-	6656	476429	313 593	1 9	5750	3	N	539	542	1			245
04	482745	X	6316	-0-	-476429	-0-	304 538	1 9	5474	3	N	489	551	1			183
05	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	328 483	1 9	5110	3	N	439	376	1	1	8	245

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
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
02	0	W	11025	-0-	11025	645851	10979	3	46	9	N	42					162
03	657582	X	11731	-0-	-645851	-0-	11688	3	43	9	N	39					201
04	12150	X	11221	-0-	-929	-0-	11195	3	26	9	N	24	181	1			44
05	12400	X	10148	-0-	-2252	-0-	10123	3	25	9	N	23					67

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
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
02	0	W	11280	-0-	11280	706069	11230	3	50	9	N	45					99
03	718060	X	11991	-0-	-706069	-0-	11944	3	47	9	N	43					142
04	12870	X	11333	-0-	-1537	-0-	11300	3	33	9	N	30					172
05	12896	X	12799	-0-	-97	-0-	12756	3	43	9	N	39	181	1			30

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
12	0	W	4604	-0-	4604	684038	340 29	1 9	4235	3	N	26					94
01	0	W	3503	-0-	3503	687541	462 29	1 9	3012	3	N	26					120
02	0	W	2644	-0-	2644	690185	639 28	1 9	1977	3	N	25					145
03	0	W	2239	-0-	2239	692424	1118 23	1 9	1098	3	N	21					166
04	0	W	2999	-0-	2999	695423	905 12	1 9	2082	3	N	11					177
*05	697454	X	2031	-0-	-695423	-0-	390 15	1 9	1626	3	N	14	172	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1054	-0-	1054	502433	501	1	492	3	N	55	177	1	3	8	10
							61	9									
01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490	1	845	3	N	48					58
							53	9									
02	0	W	625	-0-	625	504446	536	1	45	3	N	40	3	8			95
							44	9									
03	0	W	501	-0-	501	504947	457	1	44	9	N	40	3	8			132
04	505486	X	539	-0-	-504947	-0-	477	1	62	9	N	56	175	1	2	8	11
05	1395	X	580	-0-	-815	-0-	537	1	43	9	N	39	1	8			49

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
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
02	0	W	8617	-0-	8617	774258	8517	3	100	9	N	91	185	1	1	8	75
03	783845	X	9587	-0-	-774258	-0-	9424	3	163	9	N	148	187	1	1	8	35
04	9930	X	8877	-0-	-1053	-0-	8770	3	107	9	N	97	1	8			131
05	9951	X	8810	-0-	-1141	-0-	8710	3	100	9	N	91	191	1	1	8	30

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
12	0	W	3794	-0-	3794	294142	610	1	3020	3	N	149	182	1	2	8	32
							164	9									
01	0	W	3573	-0-	3573	297715	611	1	2807	3	N	141					173
							155	9									
02	0	W	3786	-0-	3786	301501	539	1	3185	3	N	56	1	8			228
							62	9									
03	305609	X	4108	-0-	-301501	-0-	613	1	3423	3	N	65	179	1	2	8	112
							72	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	696	1	2891	3	N	114	1	8			225
							125	9									
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	695	1	3028	3	N	135	180	1	1	8	179
							149	9									

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
12	0	W	2294	-0-	2294	327438	630	1	1552	3	N	102	1	8			205
							112	9									
01	0	W	2468	-0-	2468	329906	608	1	1772	3	N	80	172	1			113
							88	9									
02	0	W	2358	-0-	2358	332264	581	1	1709	3	N	62					175
							68	9									
03	335129	X	2865	-0-	-332264	-0-	627	1	2169	3	N	63	1	8			237
							69	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	504	1	1975	3	N	92	179	1	1	8	149
							101	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	505	1	2342	3	N	76	1	8			224
							84	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	7760	-0-	7760	574350	7661	3	99	9	N	90					217
03	582851	X	8501	-0-	-574350	-0-	8399	3	102	9	N	93	177	1			133
04	9000	X	8063	-0-	-937	-0-	7957	3	106	9	N	96	171	1			58
05	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8116	3	87	9	N	79					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	7996	-0-		7996	592739	155	1	7707	3	N	122	174	1			116
								134	9									
03	599484	X	6745	-0-		-592739	-0-	528	1	6114	3	N	94	172	1			38
								103	9									
04	10020	X	5441	-0-		-4579	-0-	543	1	4797	3	N	92					130
								101	9									
05	10354	X	5126	-0-		-5228	-0-	478	1	4534	3	N	104					234
								114	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	14590	-0-		14590	750680	705	1	13698	3	N	170	180	1	2	8	169
								187	9									
01	0	W	13787	-0-		13787	764467	709	1	12925	3	N	139	176	1	1	8	131
								153	9									
02	0	W	13673	-0-		13673	778140	489	1	13056	3	N	116	177	1	1	8	69
								128	9									
03	0	W	14863	-0-		14863	793003	543	1	14133	3	N	170	176	1	3	8	60
								187	9									
04	0	W	13988	-0-		13988	806991	622	1	13202	3	N	149	2	8			207
								164	9									
05	0	W	14477	-0-		14477	821468	607	1	13737	3	N	121	180	1	2	8	146
								133	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	216090	X	4966	-0-		-211124	-0-	388	1	4506	3	N	65	1	8			187
								72	9									
03	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-	309	1	7905	3	N	95	171	1	1	8	110
								105	9									
04	7479	X	7479	-0-		-0-	-0-	568	1	6816	3	N	86	1	8			195
								95	9									
*05	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	315	1	7001	3	N	66	164	1	1	8	96
								73	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	6185	-0-		6185	282160	171	1	5835	3	N	163	177	1	1	8	177
								179	9									
03	288881	X	6721	-0-		-282160	-0-	166	1	6372	3	N	166	178	1	2	8	163
								183	9									
04	6960	X	6051	-0-		-909	-0-	397	1	5485	3	N	154	177	1	2	8	138
								169	9									
05	7037	X	6000	-0-		-1037	-0-	448	1	5385	3	N	152	180	1	1	8	109
								167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	4731	-0-	4731	282990	148	1	4546	3	N	34					216
							37	9									
03	287648	X	4658	-0-	-282990	-0-	157	1	4467	3	N	31	177	1			70
							34	9									
04	5220	X	4555	-0-	-665	-0-	126	1	4404	3	N	23					93
							25	9									
05	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	154	1	4593	3	N	22					115
							24	9									

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
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
02	0	W	12803	-0-	12803	1034825	12738	3	65	9	N	59	184	1			29
03	1048714	X	13889	-0-	-1034825	-0-	13816	3	73	9	N	66					95
04	14610	X	12754	-0-	-1856	-0-	9	1	12717	3	N	25					120
							28	9									
05	14756	X	13329	-0-	-1427	-0-	13267	3	62	9	N	56					176

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
12	0	W	2552	-0-	2552	443244	507	1	2004	3	N	37	167	1			92
							41	9									
01	0	W	3590	-0-	3590	446834	478	1	3106	3	N	5					97
							6	9									
02	0	W	3824	-0-	3824	450658	409	1	3394	3	N	19					116
							21	9									
03	0	W	3114	-0-	3114	453772	455	1	2642	3	N	15					131
							17	9									
04	457058	X	3286	-0-	-453772	-0-	454	1	2796	3	N	33					164
							36	9									
05	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	503	1	2100	3	N	17					181
							19	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
12	0	W	8060	-0-	8060	641716	8032	3	28	9	N	25	1	8			100
01	0	W	7998	-0-	7998	649714	7970	3	28	9	N	25					125
02	0	W	7074	-0-	7074	656788	7054	3	20	9	N	18					143
03	0	W	7819	-0-	7819	664607	7797	3	22	9	N	20					163
04	672145	X	7538	-0-	-664607	-0-	7526	3	12	9	N	11					174
05	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	7664	3	11	9	N	10	173	1			11

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6910	-0-	6910	489292	334	1	6432	3	N	131	169	1	12	8	56
							144	9									
01	0	W	8678	-0-	8678	497970	348	1	8167	3	N	148					204
							163	9									
02	0	W	7581	-0-	7581	505551	302	1	7125	3	N	140	179	1	15	8	150
							154	9									
03	0	W	6884	-0-	6884	512435	398	1	6336	3	N	136	177	1	17	8	92
							150	9									
04	519368	X	6933	-0-	-512435	-0-	460	1	6317	3	N	142	10	8			224
							156	9									
05	8680	X	5666	-0-	-3014	-0-	463	1	5064	3	N	126	189	1	9	8	152
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10836	X	10280	-0-	-556	-0-	236	1	9848	3	N	178	177	1			121
							196	9									
03	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	368	1	11350	3	N	221	183	1			159
							243	9									
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13353	3	241	9	N	219	181	1			197
*05	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13509	3	139	9	N	126	174	1			149

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

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
02	787662	X	9488	-0-	-778174	-0-	9400	3	88	9	N	80					240
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10166	3	81	9	N	74					314
04	9690	X	9648	-0-	-42	-0-	9569	3	79	9	N	72	176	1			210
05	10509	X	9992	-0-	-517	-0-	9934	3	58	9	N	53	171	1			92

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

12	0	W	996	-0-	996	78950	457	1	466	3	N	66	171	1	1	8	49
							73	9									
01	0	W	758	-0-	758	79708	484	1	230	3	N	40					89
							44	9									
02	0	W	534	-0-	534	80242	495	1	2	3	N	34					123
							37	9									
03	0	W	1039	-0-	1039	81281	539	1	453	3	N	43					166
							47	9									
04	82357	X	1076	-0-	-81281	-0-	461	1	552	3	N	57	167	1			56
							63	9									
05	992	X	905	-0-	-87	-0-	514	1	349	3	N	38					94
							42	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

12	0	W	8121	-0-	8121	684262	254	1	7835	3	N	29					122
							32	9									
01	0	W	7953	-0-	7953	692215	236	1	7674	3	N	39					161
							43	9									
02	0	W	7572	-0-	7572	699787	221	1	7317	3	N	31					192
							34	9									
03	0	W	7150	-0-	7150	706937	237	1	6871	3	N	38	181	1			49
							42	9									
04	713624	X	6687	-0-	-706937	-0-	237	1	6430	3	N	18					67
							20	9									
05	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	216	1	6472	3	N	22					89
							24	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

12	0	W	9891	-0-	9891	742673	9654	3	237	9	N	215	188	1	1	8	193
01	0	W	9156	-0-	9156	751829	8938	3	218	9	N	198	185	1			206
02	0	W	7760	-0-	7760	759589	7584	3	176	9	N	160	181	1	1	8	184
03	0	W	7647	-0-	7647	767236	7518	3	129	9	N	117	188	1	1	8	112
04	0	W	8257	-0-	8257	775493	8130	3	127	9	N	115					227
*05	784912	X	9419	-0-	-775493	-0-	9210	3	209	9	N	190	185	1	1	8	231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	6319	-0-	6319	483793	235	1	5927	3	N	143	183	1			161
							157	9									
03	0	W	6225	-0-	6225	490018	283	1	5788	3	N	140	178	1			123
							154	9									
04	496680	X	6662	-0-	-490018	-0-	247	1	6285	3	N	118	180	1			61
							130	9									
05	7006	X	5708	-0-	-1298	-0-	189	1	5419	3	N	91					152
							100	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

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									
02	579753	X	8984	-0-	-570769	-0-	8969	3	15	9	N	14					225
03	13175	X	10011	-0-	-3164	-0-	9823	3	188	9	N	171	185	1			211
04	11430	X	9885	-0-	-1545	-0-	9559	3	326	9	N	296	364	1			143
05	10509	X	9374	-0-	-1135	-0-	9159	3	215	9	N	195	187	1	1	8	150

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

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									
02	0	W	6984	-0-	6984	584322	187	1	6714	3	N	75					176
							83	9									
03	591557	X	7235	-0-	-584322	-0-	213	1	6944	3	N	71	179	1	1	8	67
							78	9									
04	7560	X	7051	-0-	-509	-0-	214	1	6772	3	N	59					126
							65	9									
05	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	251	1	6366	3	N	47					173
							52	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

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									
02	0	W	4553	-0-	4553	303939	272	1	4036	3	N	223	184	1			235
							245	9									
03	0	W	5059	-0-	5059	308998	307	1	4491	3	N	237	359	1			113
							261	9									
04	314060	X	5062	-0-	-308998	-0-	295	1	4529	3	N	216	175	1			154
							238	9									
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	292	1	4560	3	N	226	184	1	1	8	195
							249	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

12	0	W	6848	-0-	6848	501952	6775	3	73	9	N	66					178
01	0	W	7329	-0-	7329	509281	7252	3	77	9	N	70	181	1			67
02	0	W	6062	-0-	6062	515343	6007	3	55	9	N	50					117
03	523336	X	7993	-0-	-515343	-0-	7899	3	94	9	N	85	181	1			21
04	7800	X	7515	-0-	-285	-0-	7443	3	72	9	N	65					86
05	7316	X	1447	-0-	-5869	-0-	1430	3	17	9	N	15					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
02	0	W	8344	-0-	8344	714240	8282	3	62	9	N	56	181	1			56
03	723509	X	9269	-0-	-714240	-0-	9194	3	75	9	N	68					124
04	10080	X	8968	-0-	-1112	-0-	8907	3	61	9	N	55					179
05	10106	X	9156	-0-	-950	-0-	9099	3	57	9	N	52	182	1			49

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10774	-0-	10774	658773	10695	3	79	9	N	72	182	1	1	8	49
01	0	W	10960	-0-	10960	669733	10866	3	94	9	N	85					134
02	0	W	9757	-0-	9757	679490	9685	3	72	9	N	65					199
03	690281	X	10791	-0-	-679490	-0-	10712	3	79	9	N	72	182	1			89
04	10710	X	10238	-0-	-472	-0-	10171	3	67	9	N	61					150
05	10974	X	10077	-0-	-897	-0-	10021	3	56	9	N	51					201

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6213	-0-	6213	482355	184	1	5871	3	N	144	171	1			132
							158	9									
01	0	W	5621	-0-	5621	487976	248	1	5278	3	N	86	181	1			37
							95	9									
02	0	W	4563	-0-	4563	492539	251	1	4253	3	N	54					91
							59	9									
03	495961	X	3422	-0-	-492539	-0-	268	1	3071	3	N	75					166
							83	9									
04	6000	X	2726	-0-	-3274	-0-	315	1	2392	3	N	17					183
							19	9									
05	6200	X	2482	-0-	-3718	-0-	295	1	2178	3	N	8					191
							9	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		508	-0-	508	992	436	1	72	9	N	65					91
01	14B2 EXT		4395	-0-	4395	5387	371	1	3878	3	N	133	179	1			45
							146	9									
02	14B2 EXT		3506	-0-	3506	8893	305	1	3125	3	N	69					114
							76	9									
03	14B2 EXT		2485	-0-	2485	11378	280	1	2113	3	N	84					198
							92	9									
04	14B2 EXT		784	-0-	784	12162	274	1	458	3	N	47	167	1			78
							52	9									
05	14B2 EXT		328	-0-	328	12490	324	1	4	9	N	4					82

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6416	-0-	6416	581196	459	1	5893	3	N	58	177	1			26
							64	9									
01	14B2 EXT		5915	-0-	5915	587111	423	1	5438	3	N	49					75
							54	9									
02	0	W	3936	-0-	3936	591047	422	1	3485	3	N	26					101
							29	9									
03	0	W	6985	-0-	6985	598032	415	1	6530	3	N	36					137
							40	9									
04	604552	X	6520	-0-	-598032	-0-	510	1	5966	3	N	40					177
							44	9									
*05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	609	1	5091	3	N	48	171	1			54
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8275	-0-	8275	553463	8139	3	136	9	N	124	179	1			91
01	0	W	8246	-0-	8246	561709	8119	3	127	9	N	115					206
02	569229	X	7520	-0-	-561709	-0-	7395	3	125	9	N	114	186	1			134
03	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7512	3	119	9	N	108	184	1			58
04	8760	X	7229	-0-	-1531	-0-	7089	3	140	9	N	127					185
05	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	7465	3	156	9	N	142	189	1	1	8	137

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

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									
02	0	W	5548	-0-	5548	578741	321	1	5214	3	N	12					109
							13	9									
03	0	W	6193	-0-	6193	584934	383	1	5785	3	N	23					132
							25	9									
04	593206	X	8272	-0-	-584934	-0-	291	1	7952	3	N	26					158
							29	9									
*05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	228	1	8488	3	N	14					172
							15	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

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									
02	0	W	6124	-0-	6124	781208	559	1	5490	3	N	68					148
							75	9									
03	0	W	8832	-0-	8832	790040	620	1	8055	3	N	143	178	1			113
							157	9									
04	797784	X	7744	-0-	-790040	-0-	597	1	6903	3	N	222	169	1			166
							244	9									
*05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	377	1	8033	3	N	160	167	1			159
							176	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

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
02	0	W	7952	-0-	7952	670005	7807	3	145	9	N	132	171	1			124
03	0	W	8713	-0-	8713	678718	8524	3	189	9	N	172	173	1			123
04	686822	X	8104	-0-	-678718	-0-	7933	3	171	9	N	155	171	1	1	8	106
05	8804	X	8069	-0-	-735	-0-	7905	3	164	9	N	149	169	1			86

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

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									
02	0	W	9283	-0-	9283	587356	560	1	8489	3	N	213					294
							234	9									
03	0	W	10648	-0-	10648	598004	620	1	9747	3	N	255	169	1			380
							281	9									
04	608460	X	10456	-0-	-598004	-0-	580	1	9518	3	N	325	508	1			197
							358	9									
*05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	178	1	12393	3	N	308	175	1			330
							339	9									

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

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
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
02	0	W	7446	-0-	7446	529469		7297	3	149	9	N	135	175	1			155
03	537288	X	7819	-0-	-529469	-0-		7691	3	128	9	N	116	179	1			92
04	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-		7332	3	124	9	N	113					205
05	8680	X	7787	-0-	-893	-0-		7666	3	121	9	N	110	175	1	1	8	139

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13416	-0-	13416	570709		12986	3	430	9	N	391	375	1			256
01	0	W	13745	-0-	13745	584454		13292	3	453	9	N	412	556	1			112
02	0	W	12682	-0-	12682	597136		12322	3	360	9	N	327					439
03	610732	X	13596	-0-	-597136	-0-		13233	3	363	9	N	330	547	1			222
04	13620	X	12944	-0-	-676	-0-		12602	3	342	9	N	311	363	1			170
05	14043	X	13151	-0-	-892	-0-		12815	3	336	9	N	305	374	1	1	8	100

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.		6463	-0-	6463	32693		48	1	5296	3	N	1017	727	1			343
								1119	9									
03	T. A.		1202	-0-	1202	33895		939	3	263	9	N	239	361	1			221
04	T. A.		1774	-0-	1774	35669		26	1	1124	3	N	567	700	1			88
								624	9									
05	T. A.		9625	-0-	9625	45294		53	1	8712	3	N	782	716	1			154
								860	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	5708	-0-	5708	578004		377	1	5280	3	N	46					133
								51	9									
03	0	W	6039	-0-	6039	584043		424	1	5550	3	N	59					192
								65	9									
04	588932	X	4889	-0-	-584043	-0-		410	1	4427	3	N	47	171	1			68
								52	9									
05	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-		407	1	4374	3	N	37					105
								41	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	901855	X	8615	-0-	-893240	-0-		102	1	8488	3	N	23					187
								25	9									
03	10323	X	9828	-0-	-495	-0-		9813	3	15	9	N	14					201
04	10200	X	9462	-0-	-738	-0-		16	1	9424	3	N	20	172	1			49
								22	9									
05	10540	X	9148	-0-	-1392	-0-		11	1	9106	3	N	28					77
								31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	4315	-0-	4315	373287	377	1	3784	3	N	140	169	1			116
							154	9									
03	0	W	5126	-0-	5126	378413	408	1	4536	3	N	165	174	1			107
							182	9									
04	383673	X	5260	-0-	-378413	-0-	391	1	4731	3	N	125	167	1			65
							138	9									
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	430	1	4626	3	N	127					192
							140	9									

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	12295	-0-	12295	683623	217	1	11966	3	N	102	168	1			156
							112	9									
03	0	W	15944	-0-	15944	699567	41	1	15782	3	N	110	171	1			95
							121	9									
04	715019	X	15452	-0-	-699567	-0-	15330	3	122	9	N	111					206
*05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14292	3	144	9	N	131	171	1			166

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	10015	-0-	10015	693969	89	1	9860	3	N	60	12	8			134
							66	9									
03	706025	X	12056	-0-	-693969	-0-	8	1	11965	3	N	75	13	8			196
							83	9									
04	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	9	1	11685	3	N	46	7	8			235
							51	9									
*05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	20	1	12254	3	N	60	176	1	7	8	112
							66	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9928	-0-	9928	615473	715	1	9125	3	N	80	5	8			180
							88	9									
01	0	W	11836	-0-	11836	627309	506	1	11249	3	N	74	175	1			79
							81	9									
02	0	W	14162	-0-	14162	641471	14037	3	125	9	N	114	9	8			184
03	0	W	15270	-0-	15270	656741	15189	3	81	9	N	74	9	8			249
04	671139	X	14398	-0-	-656741	-0-	14333	3	65	9	N	59	168	1	5	8	135
05	14291	X	12058	-0-	-2233	-0-	12001	3	57	9	N	52	4	8			183

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
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
02	520104	X	6590	-0-	-513514	-0-	6407	3	183	9	N	166					266
03	8029	X	7140	-0-	-889	-0-	6905	3	235	9	N	214	366	1			114
04	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6739	3	210	9	N	191	178	1			127
05	7533	X	7096	-0-	-437	-0-	6837	3	259	9	N	235	180	1			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14B2	EXT	3917	-0-	3917	413506	293	1	3536	3	N	80					110
							88	9									
03	14B2	EXT	4222	-0-	4222	417728	263	1	3883	3	N	69					179
							76	9									
04	422039	X	4311	-0-	-417728	-0-	4255	3	56	9	N	51	185	1			45
05	1240	X	40	-0-	-1200	-0-	25	1	15	9	N	14					59

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

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									
02	0	W	4667	-0-	4667	477518	731	1	3740	3	N	178	178	1			137
							196	9									
03	0	W	4703	-0-	4703	482221	739	1	3788	3	N	160	186	1			111
							176	9									
04	488040	X	5819	-0-	-482221	-0-	810	1	4835	3	N	158	186	1	1	8	82
							174	9									
05	7161	X	6363	-0-	-798	-0-	828	1	5296	3	N	217	185	1	1	8	113
							239	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

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
02	0	W	14456	-0-	14456	625712	14364	3	92	9	N	84					115
03	641263	X	15551	-0-	-625712	-0-	15439	3	112	9	N	102	181	1			36
04	15480	X	14913	-0-	-567	-0-	14840	3	73	9	N	66					102
05	15996	X	14283	-0-	-1713	-0-	14230	3	53	9	N	48					150

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

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
02	0	W	15585	-0-	15585	591727	15378	3	207	9	N	188	181	1	1	8	202
03	608511	X	16784	-0-	-591727	-0-	16568	3	216	9	N	196	361	1	1	8	36
04	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15912	3	190	9	N	173	1	8			208
05	16275	X	14939	-0-	-1336	-0-	14782	3	157	9	N	143	186	1			165

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

12	0	W	12160	-0-	12160	777086	11987	3	173	9	N	157	183	1			113
01	0	W	11871	-0-	11871	788957	11715	3	156	9	N	142	182	1			73
02	0	W	10794	-0-	10794	799751	10651	3	143	9	N	130					203
03	0	W	11468	-0-	11468	811219	11326	3	142	9	N	129	185	1			147
04	821982	X	10763	-0-	-811219	-0-	10678	3	85	9	N	77	181	1			43
05	12152	X	9597	-0-	-2555	-0-	9529	3	68	9	N	62					105

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

12	0	W	4172	-0-	4172	419825	4154	3	18	9	N	16					164
01	0	W	2135	-0-	2135	421960	2121	3	14	9	N	13					177
02	0	W	3479	-0-	3479	425439	3442	3	37	9	N	34	180	1			31
03	425712	X	273	-0-	-425439	-0-	270	3	3	9	N	3					34
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					36
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5284	3	34	9	N	31					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		7999	-0-	7999	38277	7908	3	91	9	N	83	179	1			84
03	14B2 EXT		7595	-0-	7595	45872	7499	3	96	9	N	87					171
04	14B2 EXT		6702	-0-	6702	52574	6634	3	68	9	N	62	173	1			60
05	14B2 EXT		7794	-0-	7794	60368	7704	3	90	9	N	82					142

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

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									
02	SHUT IN		3110	-0-	3110	26330	568	1	2121	3	N	383	358	1	1	8	202
							421	9									
03	SHUT IN		2314	-0-	2314	28644	646	1	1372	3	N	269	366	1	2	8	103
							296	9									
04	SHUT IN		8103	-0-	8103	36747	595	1	6940	3	N	516	359	1	4	8	256
							568	9									
05	SHUT IN		9067	-0-	9067	45814	627	1	7898	3	N	493	538	1	2	8	209
							542	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

12	0	W	8089	-0-	8089	547617	8010	3	79	9	N	72	179	1	1	8	51
01	0	W	7995	-0-	7995	555612	7922	3	73	9	N	66					117
02	0	W	7078	-0-	7078	562690	7012	3	66	9	N	60					177
03	570222	X	7532	-0-	-562690	-0-	7460	3	72	9	N	65					242
04	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	7214	3	66	9	N	60	1	8			301
05	8091	X	7074	-0-	-1017	-0-	7017	3	57	9	N	52	183	1			170

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

12	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	10	1	8			172
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	8					180
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	4	1	8			183
03	0	W	1402	-0-	1402	1028044	1312	3	90	9	N	82	5	8			260
04	1028773	X	729	-0-	-1028044	-0-	654	3	75	9	N	68	2	8			326
*05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	N	170	173	1	2	8	321

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

12	0	W	5615	-0-	5615	707694	5523	3	92	9	N	84	179	1	3	8	79
01	0	W	4917	-0-	4917	712611	4845	3	72	9	N	65					144
02	0	W	3899	-0-	3899	716510	3844	3	55	9	N	50	2	8			192
03	0	W	472	-0-	472	716982	463	3	9	9	N	8	171	1			29
04	718456	X	1474	-0-	-716982	-0-	1459	3	15	9	N	14					43
05	5611	X	637	-0-	-4974	-0-	617	3	20	9	N	18					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6457	-0-	6457	428206	246	1	6128	3	N	75	4	1			195
							83	9									
01	0	W	6101	-0-	6101	434307	243	1	5782	3	N	69	179	1			85
							76	9									
02	0	W	4848	-0-	4848	439155	225	1	4561	3	N	56	1	8			140
							62	9									
03	0	W	5804	-0-	5804	444959	265	1	5464	3	N	68	2	8			206
							75	9									
04	0	W	5547	-0-	5547	450506	255	1	5228	3	N	58	178	1	2	8	84
							64	9									
*05	456287	X	5781	-0-	-450506	-0-	264	1	5460	3	N	52	1	8			135
							57	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7366	-0-	7366	449391	7193	3	173	9	N	157	184	1			212
01	0	W	9030	-0-	9030	458421	17	1	8888	3	N	114	179	1			147
							125	9									
02	0	W	10531	-0-	10531	468952	10389	3	142	9	N	129	189	1			87
03	0	W	11570	-0-	11570	480522	11440	3	130	9	N	118	179	1			26
04	0	W	10833	-0-	10833	491355	10690	3	143	9	N	130					156
*05	502074	X	10719	-0-	-491355	-0-	10576	3	143	9	N	130	183	1	1	8	102

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	7961	-0-	7961	541929	7871	3	90	9	N	82					146
03	550531	X	8602	-0-	-541929	-0-	8500	3	102	9	N	93					239
04	9150	X	8339	-0-	-811	-0-	8263	3	76	9	N	69	183	1	1	8	124
05	9145	X	8272	-0-	-873	-0-	8189	3	83	9	N	75					199

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	6032	-0-	6032	473609	5850	3	182	9	N	165	170	1			194
03	0	W	6716	-0-	6716	480325	6525	3	191	9	N	174					368
04	486520	X	6195	-0-	-480325	-0-	6006	3	189	9	N	172	337	1			203
05	6665	X	6126	-0-	-539	-0-	5974	3	152	9	N	138	175	1			166

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	5451	-0-	5451	303278	550	1	4675	3	N	205	180	1	3	8	154
							226	9									
03	0	W	5719	-0-	5719	308997	616	1	4820	3	N	257	182	1	8	8	221
							283	9									
04	0	W	4933	-0-	4933	313930	599	1	4115	3	N	199	176	1	5	8	239
							219	9									
*05	317431	X	3501	-0-	-313930	-0-	360	1	3016	3	N	114	177	1	2	8	174
							125	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

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
02		14B2 EXT	3842	-0-	3842	804262	3799	3	43	9	N	39					171
03		0 W	3889	-0-	3889	808151	3821	3	68	9	N	62	170	1	1	8	62
04	809694	X	1543	-0-	-808151	-0-	1515	3	28	9	N	25	87	1			-0-
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

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									
02		0 W	3739	-0-	3739	302008	261	1	3433	3	N	41					105
							45	9									
03		0 W	3408	-0-	3408	305416	239	1	3130	3	N	35					140
							39	9									
04	308936	X	3520	-0-	-305416	-0-	3486	3	34	9	N	31	1	8			170
05	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	5	1	3216	3	N	27					197
							30	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

12		0 W	257	-0-	257	124065	257	3			N	-0-					16
01		0 W	291	-0-	291	124356	291	3			N	-0-					16
02		0 W	282	-0-	282	124638	282	3			N	-0-					16
03		0 W	313	-0-	313	124951	313	3			N	-0-					-0-
04	125263	X	312	-0-	-124951	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

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
02		0 W	2852	-0-	2852	354672	2829	3	23	9	N	21					41
03		0 W	3605	-0-	3605	358277	3553	3	52	9	N	47					88
04	361805	X	3528	-0-	-358277	-0-	3481	3	47	9	N	43					131
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3769	3	48	9	N	44					175

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

12		0 W	5714	-0-	5714	475885	5706	3	8	9	N	7					85
01		0 W	5376	-0-	5376	481261	5358	3	18	9	N	16					101
02		0 W	4976	-0-	4976	486237	4956	3	20	9	N	18					119
03		0 W	3627	-0-	3627	489864	3614	3	13	9	N	12					131
04		0 W	1747	-0-	1747	491611	1746	3	1	9	N	1					132
*05	495775	X	4164	-0-	-491611	-0-	4158	3	6	9	N	5					137

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
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
02	0	W	5565	-0-	5565	437766	5155	3	410	9	N	373	346	1			186
03	0	W	6213	-0-	6213	443979	5799	3	414	9	N	376	523	1			39
04	0	W	6395	-0-	6395	450374	5979	3	416	9	N	378	336	1			81
*05	456048	X	5674	-0-	-450374	-0-	5340	3	334	9	N	304	176	1			209

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8930	-0-	8930	711104	8801	3	129	9	N	117	182	1			86
01	0	W	8970	-0-	8970	720074	8842	3	128	9	N	116					202
02	0	W	8051	-0-	8051	728125	7951	3	100	9	N	91	178	1			115
03	736822	X	8697	-0-	-728125	-0-	8591	3	106	9	N	96					211
04	9240	X	8506	-0-	-734	-0-	8399	3	107	9	N	97	183	1			125
05	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	7869	3	89	9	N	81					206

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	0	W	5602	-0-	5602	412714	138	1	5374	3	N	82	179	1			119
							90	9									
03	418832	X	6118	-0-	-412714	-0-	147	1	5877	3	N	85					204
							94	9									
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	152	1	5013	3	N	68	177	1	1	8	94
							75	9									
05	6665	X	5421	-0-	-1244	-0-	185	1	5150	3	N	78					172
							86	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5327	-0-	5327	299982	367	1	4575	3	N	350	513	1	2	8	72
							385	9									
01	0	W	5312	-0-	5312	305294	366	1	4575	3	N	337					409
							371	9									
02	0	W	4398	-0-	4398	309692	316	1	3767	3	N	286	512	1	1	8	182
							315	9									
03	0	W	5825	-0-	5825	315517	361	1	5083	3	N	346	339	1	2	8	187
							381	9									
04	320524	X	5007	-0-	-315517	-0-	370	1	4292	3	N	314	338	1	1	8	162
							345	9									
05	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	386	1	4199	3	N	312	335	1	1	8	138
							343	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5296	-0-	5296	473637	511	1	4575	3	N	191	177	1			269
							210	9									
01	0	W	789	-0-	789	474426	400	1	364	3	N	23	182	1			110
							25	9									
02	0	W	3343	-0-	3343	477769	302	1	2931	3	N	100					210
							110	9									
03	482041	X	4272	-0-	-477769	-0-	361	1	3844	3	N	61	177	1			94
							67	9									
04	6690	X	4349	-0-	-2341	-0-	352	1	3898	3	N	90					184
							99	9									
05	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	366	1	3672	3	N	141	178	1	1	8	146
							155	9									

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
12	0	W	9263	-0-	9263	489680	8847	3	416	9	N	378	182	1			363
01	0	W	6529	-0-	6529	496209	191	1	6176	3	N	147	368	1			142
							162	9									
02	0	W	6730	-0-	6730	502939	222	1	6416	3	N	84	185	1			41
							92	9									
03	510089	X	7150	-0-	-502939	-0-	258	1	6640	3	N	229	186	1			84
							252	9									
04	9330	X	6933	-0-	-2397	-0-	248	1	6436	3	N	226	178	1			132
							249	9									
05	9269	X	7523	-0-	-1746	-0-	241	1	7034	3	N	225	184	1	1	8	172
							248	9									

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
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									
02	0	W	5865	-0-	5865	504120	98	1	5733	3	N	31					144
							34	9									
03	0	W	6169	-0-	6169	510289	88	1	6034	3	N	43	1	8			186
							47	9									
04	516275	X	5986	-0-	-510289	-0-	82	1	5862	3	N	38	1	8			223
							42	9									
05	8618	X	6042	-0-	-2576	-0-	98	1	5902	3	N	38					261
							42	9									

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
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									
02	0	W	3418	-0-	3418	394035	757	1	2639	3	N	20	1	8			131
							22	9									
03	0	W	4655	-0-	4655	398690	870	1	3735	3	N	45	3	8			173
							50	9									
04	403412	X	4722	-0-	-398690	-0-	870	1	3819	3	N	30	177	1	4	8	22
							33	9									
05	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	899	1	2997	3	N	44	2	8			64
							48	9									

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
12	0	W	6941	-0-	6941	442070	6834	3	107	9	N	97	180	1	3	8	70
01	0	W	4673	-0-	4673	446743	4616	3	57	9	N	52					122
02	0	W	4378	-0-	4378	451121	4303	3	75	9	N	68	1	8			189
03	0	W	4915	-0-	4915	456036	4842	3	73	9	N	66	181	1	1	8	73
04	461507	X	5471	-0-	-456036	-0-	5379	3	92	9	N	84	2	8			155
05	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5553	3	91	9	N	83	183	1	1	8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		5802	-0-	5802	412138	335	1	5447	3	N	18	180	1			25
								20	9									
01	0	W		3824	-0-	3824	415962	602	1	3191	3	N	28					53
								31	9									
02	418653	X		2691	-0-	-415962	-0-	505	1	2169	3	N	15					68
								17	9									
03	7471	X		5229	-0-	-2242	-0-	617	1	4567	3	N	41					109
								45	9									
04	6780	X		5805	-0-	-975	-0-	599	1	5156	3	N	45					154
								50	9									
05	5797	X		5611	-0-	-186	-0-	620	1	4944	3	N	43	1	8			196
								47	9									

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
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									
02	0	W		1318	-0-	1318	185476	812	1	417	3	N	81	1	8			263
								89	9									
03	0	W		1899	-0-	1899	187375	766	1	1038	3	N	86	180	1	1	8	168
								95	9									
04	190128	X		2753	-0-	-187375	-0-	944	1	1709	3	N	91	177	1	1	8	81
								100	9									
05	2852	X		2746	-0-	-106	-0-	595	1	2068	3	N	75					156
								83	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W		12352	-0-	12352	571154	12279	3	73	9	N	66					90
03	584134	X		12980	-0-	-571154	-0-	12908	3	72	9	N	65					155
04	13770	X		12532	-0-	-1238	-0-	12455	3	77	9	N	70	180	1			45
05	13981	X		11928	-0-	-2053	-0-	11880	3	48	9	N	44					89

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		15181	-0-	15181	436120	15081	3	100	9	N	91	181	1			54
01	0	W		14906	-0-	14906	451026	14827	3	79	9	N	72					126
02	0	W		13405	-0-	13405	464431	13335	3	70	9	N	64					190
03	478669	X		14238	-0-	-464431	-0-	14154	3	84	9	N	76	181	1			85
04	14940	X		13646	-0-	-1294	-0-	13584	3	62	9	N	56					141
05	15190	X		12884	-0-	-2306	-0-	12831	3	53	9	N	48					189

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W		4403	-0-	4403	460228	211	1	4130	3	N	56					168
								62	9									
03	0	W		4840	-0-	4840	465068	236	1	4538	3	N	60	184	1	1	8	43
								66	9									
04	469585	X		4517	-0-	-465068	-0-	233	1	4219	3	N	59	1	8			101
								65	9									
*05	3738	X		3738	-0-	-0-	-0-	253	1	3431	3	N	49					150
								54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	3097	-0-	3097	152729	378	1	1948	3	N	701	537	1			201
							771	9									
03	160339	X	7610	-0-	-152729	-0-	423	1	6218	3	N	881	902	1	1	8	179
							969	9									
04	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	405	1	11179	3	N	829	881	1	1	8	126
							912	9									
*05	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	428	1	21404	3	N	1131	1240	1			17
							1244	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

12	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16637	3	358	9	N	325	365	1	1	8	103
01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14397	3	316	9	N	287	182	1			208
02	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14514	3	263	9	N	239	352	1			95
03	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15786	3	250	9	N	227	178	1	1	8	143
04	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14646	3	222	9	N	202	180	1			165
*05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14120	3	199	9	N	181	178	1			168

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

12	0	W	18852	-0-	18852	314744	18393	3	459	9	N	417	544	1			97
01	0	W	18025	-0-	18025	332769	17588	3	437	9	N	397	362	1			132
02	0	W	16012	-0-	16012	348781	15658	3	354	9	N	322	361	1			93
03	0	W	17329	-0-	17329	366110	16915	3	414	9	N	376	352	1			117
04	0	W	16141	-0-	16141	382251	15794	3	347	9	N	315	360	1			72
05	0	W	15888	-0-	15888	398139	15547	3	341	9	N	310	345	1			37

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

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									
02	0	W	1828	-0-	1828	206287	508	1	1265	3	N	50	182	1	5	8	42
							55	9									
03	0	W	3033	-0-	3033	209320	583	1	2395	3	N	50	15	8			77
							55	9									
04	212332	X	3012	-0-	-209320	-0-	590	1	2357	3	N	59	9	8			127
							65	9									
05	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	605	1	826	3	N	24	4	8			147
							26	9									

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

12	14B2 EXT		4690	-0-	4690	501584	275	1	4331	3	N	76	2	8			124
							84	9									
01	14B2 EXT		4726	-0-	4726	506310	322	1	4329	3	N	68					192
							75	9									
02	14B2 EXT		4012	-0-	4012	510322	406	1	3534	3	N	65	178	1	2	8	77
							72	9									
*03	513675	X	3353	-0-	-510322	-0-	197	1	3113	3	N	39	1	8			115
							43	9									
*04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	231	1	3736	3	N	32	1	8			146
							35	9									
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	236	1	3793	3	N	46	1	8			191
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
02	0	W	499	-0-	499	90061	485	1	14	9	N	13	13	8			54
03	0	W	590	-0-	590	90651	559	1	31	9	N	28	28	8			54
04	91191	X	540	-0-	-90651	-0-	520	1	20	9	N	18	18	8			54
05	589	X	554	-0-	-35	-0-	539	1	15	9	N	14	14	8			54

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

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									
02	14B2 EXT		436	-0-	436	63110	359	1	59	3	N	16	3	8			180
							18	9									
03	0	W	581	-0-	581	63691	411	1	145	3	N	23	176	1	6	8	21
							25	9									
04	64129	X	438	-0-	-63691	-0-	387	1	51	9	N	46	11	8			56
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1079	3	N	24	5	8			75
							26	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

12	0	W	7421	-0-	7421	433109	407	1	6918	3	N	87	185	1	16	8	122
							96	9									
01	0	W	8212	-0-	8212	441321	407	1	7710	3	N	86	184	1	2	8	22
							95	9									
02	0	W	5237	-0-	5237	446558	351	1	4830	3	N	51	3	8			70
							56	9									
03	0	W	6219	-0-	6219	452777	389	1	5743	3	N	79	7	8			142
							87	9									
04	458761	X	5984	-0-	-452777	-0-	416	1	5483	3	N	77	11	8			208
							85	9									
*05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	427	1	7927	3	N	91	187	1	5	8	107
							100	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

12	0	W	13446	-0-	13446	508619	13291	3	155	9	N	141	171	1			132
01	0	W	12637	-0-	12637	521256	12519	3	118	9	N	107					239
02	0	W	10853	-0-	10853	532109	10757	3	96	9	N	87	177	1			149
03	543608	X	11499	-0-	-532109	-0-	11381	3	118	9	N	107	175	1			81
04	13680	X	10969	-0-	-2711	-0-	10867	3	102	9	N	93					174
05	13454	X	11210	-0-	-2244	-0-	11111	3	99	9	N	90	177	1			87

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

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									
02	0	W	4397	-0-	4397	454457	248	1	4115	3	N	31					195
							34	9									
03	0	W	5529	-0-	5529	459986	296	1	5180	3	N	48	185	1	1	8	57
							53	9									
04	465365	X	5379	-0-	-459986	-0-	284	1	5051	3	N	40	1	8			96
							44	9									
05	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	242	1	4778	3	N	41	1	8			136
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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
02	0	W	592	-0-	592	208385	585	1	7	9	N	6	6	8			10
03	0	W	654	-0-	654	209039	637	1	17	9	N	15	15	8			10
04	0	W	627	-0-	627	209666	617	1	10	9	N	9	9	8			10
*05	210263	X	597	-0-	-209666	-0-	584	1	13	9	N	12	6	8			16

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

12	0	W	5070	-0-	5070	296332	5039	3	31	9	N	28	113	1			35
01	0	W	4626	-0-	4626	300958	4582	3	44	9	N	40					75
02	0	W	4173	-0-	4173	305131	4132	3	41	9	N	37					112
03	309934	X	4803	-0-	-305131	-0-	4725	3	78	9	N	71					183
04	5400	X	4465	-0-	-935	-0-	4417	3	48	9	N	44	165	1			62
05	5084	X	3696	-0-	-1388	-0-	3659	3	37	9	N	34					96

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

12	0	W	1728	-0-	1728	246107	1728	3			N	-0-					36
01	0	W	1526	-0-	1526	247633	1526	3			N	-0-					37
02	0	W	1263	-0-	1263	248896	1263	3			N	-0-					37
03	0	W	1285	-0-	1285	250181	1285	3			N	-0-					37
04	251507	X	1326	-0-	-250181	-0-	1326	3			N	-0-					37
05	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

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
02	0	W	3809	-0-	3809	466655	3767	3	42	9	N	38					202
03	0	W	4114	-0-	4114	470769	4071	3	43	9	N	39	174	1			67
04	474579	X	3810	-0-	-470769	-0-	3773	3	37	9	N	34					101
*05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29					130

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

12	T. A.		4189	-0-	4189	35284	505	1	1210	3	N	1499	1539	1			260
							825	4	1649	9							
*01	36376	X	1092	-0-	-35284	-0-	348	1	362	3	N	347	524	1	2	8	81
							382	9									
*02	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	247	1	1376	3	N	1887	1725	1			243
							2076	9									
*03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	285	1	8031	3	N	1984	1896	1			331
							2182	9									
*04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	269	1	5238	3	N	1448	1545	1			234
							1593	9									
*05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	287	1	7412	3	N	1524	1553	1			205
							1676	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	2051	-0-	2051	187901	792	1	1145	3	N	104					262
							114	9									
03	0	W	985	-0-	985	188886	907	1	37	3	N	37	168	1	1	8	130
							41	9									
04	0	W	987	-0-	987	189873	367	1	552	3	N	62	1	8			191
							68	9									
*05	190495	X	622	-0-	-189873	-0-	555	1	13	3	N	49					240
							54	9									

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
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									
02	0	W	3015	-0-	3015	176808	508	1	2476	3	N	28					119
							31	9									
03	0	W	2852	-0-	2852	179660	613	1	2197	3	N	38					157
							42	9									
04	0	W	2850	-0-	2850	182510	220	1	2596	3	N	31	171	1			17
							34	9									
*05	185504	X	2994	-0-	-182510	-0-	341	1	2613	3	N	36					53
							40	9									

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
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
02	0	W	456	-0-	456	52039	441	1	15	9	N	14	1	8			73
03	0	W	504	-0-	504	52543	482	1	22	9	N	20	3	8			90
04	0	W	473	-0-	473	53016	465	1	8	9	N	7	2	8			95
*05	53250	X	234	-0-	-53016	-0-	227	1	7	9	N	6	1	8			100

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
12	0	W	3867	-0-	3867	320306	214	1	3602	3	N	46	182	1	1	8	143
							51	9									
01	0	W	2918	-0-	2918	323224	495	1	2359	3	N	58					201
							64	9									
02	0	W	4511	-0-	4511	327735	282	1	4133	3	N	87	179	1			109
							96	9									
03	332344	X	4609	-0-	-327735	-0-	316	1	4196	3	N	88					197
							97	9									
04	5640	X	3689	-0-	-1951	-0-	248	1	3409	3	N	29	185	1			41
							32	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	41	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	0	W	4755	-0-	4755	379174	277	1	4368	3	N	100	1	8			162
							110	9									
01	0	W	4810	-0-	4810	383984	393	1	4315	3	N	93	182	1			73
							102	9									
02	0	W	4467	-0-	4467	388451	278	1	4065	3	N	113					186
							124	9									
03	393072	X	4621	-0-	-388451	-0-	302	1	4183	3	N	124	182	1			128
							136	9									
04	6180	X	4826	-0-	-1354	-0-	312	1	4380	3	N	122	187	1			63
							134	9									
*05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	8	1	6433	3	N	162	187	1			38
							178	9									

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
12	0	W	532	-0-	532	500407	507	1	25	9	N	23	2	8			201
01	0	W	652	-0-	652	501059	624	1	28	9	N	25					226
02	503183	X	2124	-0-	-501059	-0-	720	1	1396	3	N	7	180	1	2	8	51
							8	9									
03	8525	X	4067	-0-	-4458	-0-	835	1	3170	3	N	56	3	8			104
							62	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					104
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					104

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
12	0	W	11651	-0-	11651	432867	11566	3	85	9	N	77	171	1			48
01	0	W	11205	-0-	11205	444072	11118	3	87	9	N	79					127
02	0	W	10520	-0-	10520	454592	10443	3	77	9	N	70					197
03	465824	X	11232	-0-	-454592	-0-	11156	3	76	9	N	69	176	1			90
04	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	10683	3	58	9	N	53					143
05	11656	X	10857	-0-	-799	-0-	10803	3	54	9	N	49					192

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
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
02	14B2 EXT		1543	-0-	1543	187409	1507	3	36	9	N	33					164
03	14B2 EXT		1922	-0-	1922	189331	1865	3	57	9	N	52	171	1	1	8	44
04	191030	X	1699	-0-	-189331	-0-	1644	3	55	9	N	50					94
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1685	3	46	9	N	42					136

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
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									
02	80642	X	23147	-0-	-57495	-0-	242	1	21530	3	N	1250	1382	1	11	8	420
							1375	9									
03	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	286	1	18932	3	N	1067	1200	1	8	8	279
							1174	9									
04	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	335	1	15845	3	N	826	1026	1	7	8	72
							909	9									
*05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	339	1	14488	3	N	738	683	1			127
							812	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
02	0	W	16459	-0-	16459	637680	16379	3	80	9	N	73					187
03	654772	X	17092	-0-	-637680	-0-	17031	3	61	9	N	55	179	1			63
04	18180	X	16144	-0-	-2036	-0-	16087	3	57	9	N	52					115
05	18228	X	15394	-0-	-2834	-0-	15342	3	52	9	N	47					162

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
12	0	W	8900	-0-	8900	15028	282	1	7456	3	N	1056	874	1	8	8	342
							1162	9									
01	0	W	17552	-0-	17552	32580	305	1	15662	3	N	1441	1561	1	7	8	215
							1585	9									
02	40603	X	8023	-0-	-32580	-0-	280	1	7070	3	N	612	696	1	4	8	127
							673	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	383	1	9211	3	N	866	867	1	4	8	122
							953	9									
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	367	1	8706	3	N	671	679	1	3	8	111
							738	9									
*05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	418	1	8092	3	N	504	513	1			102
							554	9									

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
12	0	W	12463	-0-	12463	294303	12383	3	80	9	N	73	180	1			71
01	0	W	11202	-0-	11202	305505	318	1	10800	3	N	76					147
							84	9									
02	0	W	10866	-0-	10866	316371	10811	3	55	9	N	50					197
03	327678	X	11307	-0-	-316371	-0-	11226	3	81	9	N	74	187	1			84
04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10295	3	53	9	N	48					132
*05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9730	3	57	9	N	52					184

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
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									
02	0	W	4393	-0-	4393	221272	332	1	3960	3	N	92	182	1	1	8	112
							101	9									
03	0	W	4976	-0-	4976	226248	336	1	4498	3	N	129	179	1	2	8	60
							142	9									
04	0	W	4789	-0-	4789	231037	344	1	4317	3	N	116	4	8			172
							128	9									
*05	235606	X	4569	-0-	-231037	-0-	356	1	4099	3	N	104	179	1	2	8	95
							114	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	35	119	1			14
01	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
02	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	2	2	8			14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	1	1	8			14
04	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					14
05	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		4726	-0-	4726	1788390	4696	3	30	9	N	27	156	1			51
01	0	W		1196	-0-	1196	1789586	1194	3	2	9	N	2					53
02	0	W		2952	-0-	2952	1792538	2949	3	3	9	N	3	1	8			55
03	0	W		6113	-0-	6113	1798651	6104	3	9	9	N	8	1	8			62
04	0	W		1975	-0-	1975	1800626	1960	3	15	9	N	14	63	1			13
05	0	W		419	-0-	419	1801045	411	3	8	9	N	7					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

12	0	W		375	-0-	375	157979	375	1			N	-0-					36
01	0	W		620	-0-	620	158599	620	1			N	-0-					36
02	0	W		519	-0-	519	159118	517	1	2	9	N	2	2	8			36
03	0	W		622	-0-	622	159740	620	1	2	9	N	2	2	8			36
04	0	W		592	-0-	592	160332	592	1			N	-0-					36
05	0	W		620	-0-	620	160952	620	1			N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

12	14B2 EXT			5265	-0-	5265	1249645	5226	3	39	9	N	35	171	1			55
01	14B2 EXT			4539	-0-	4539	1254184	4530	3	9	9	N	8					63
02	14B2 EXT			3939	-0-	3939	1258123	3935	3	4	9	N	4	1	8			66
03	14B2 EXT			4746	-0-	4746	1262869	4732	3	14	9	N	13	1	8			78
04	14B2 EXT			4274	-0-	4274	1267143	4259	3	15	9	N	14					92
05	14B2 EXT			4441	-0-	4441	1271584	4420	3	21	9	N	19					111

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

12	0	W		7910	-0-	7910	680249	646 288	1 9	6976	3	N	262	177	1	4	8	125
01	0	W		7589	-0-	7589	687838	701 223	1 9	6665	3	N	203	182	1			146
02	695020	X		7182	-0-	-687838	-0-	841 229	1 9	6112	3	N	208	178	1	2	8	174
03	8153	X		7590	-0-	-563	-0-	620 240	1 9	6730	3	N	218	347	1	4	8	41
04	7650	X		7262	-0-	-388	-0-	596 218	1 9	6448	3	N	198	175	1	3	8	61
05	7967	X		7509	-0-	-458	-0-	618 207	1 9	6684	3	N	188	173	1	2	8	74

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

12	0	W		7432	-0-	7432	826607	588 114	1 9	6730	3	N	104	175	1	20	8	39
01	0	W		7525	-0-	7525	834132	510 75	1 9	6940	3	N	68					107
02	0	W		6444	-0-	6444	840576	310 96	1 9	6038	3	N	87	20	8			174
03	0	W		7940	-0-	7940	848516	373 100	1 9	7467	3	N	91	170	1	23	8	72
04	855812	X		7296	-0-	-848516	-0-	283 83	1 9	6930	3	N	75	11	8			136
*05	6442	X		6442	-0-	-0-	-0-	357 92	1 9	5993	3	N	84	12	8			208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	760022					N	1	1	8			63
03	0	W	333	-0-	333	760355	329	3	4	9	N	4	4	8			63
04	761809	X	1454	-0-	-760355	-0-	1426	3	28	9	N	25	2	8			86
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3478	3	18	9	N	16	3	8			99

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

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									
02	0	W	10013	-0-	10013	823081	176	1	9703	3	N	122					287
						134	9									
03	831793	X	8712	-0-	-823081	-0-	147	1	8449	3	N	105	353	1			39
						116	9									
04	11250	X	3949	-0-	-7301	-0-	3949	3			N	-0-					39
05	11408	X	3154	-0-	-8254	-0-	3154	3			N	-0-					39

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

12	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	15	8	8			132
01	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	-0-					132
02	0	W	422	-0-	422	842420	419	1	3	9	N	3	2	8			133
03	0	W	624	-0-	624	843044	620	1	4	9	N	4	4	8			133
04	843644	X	600	-0-	-843044	-0-	599	1	1	9	N	1	1	8			133
05	465	X	267	-0-	-198	-0-	250	3	17	9	N	15	2	8			146

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

12	0	W	15264	-0-	15264	502138	890	1	14280	3	N	85	181	1			52
							94	9									
01	0	W	14067	-0-	14067	516205	860	1	13133	3	N	67					119
							74	9									
02	0	W	13749	-0-	13749	529954	854	1	12827	3	N	62					181
							68	9									
03	545181	X	15227	-0-	-529954	-0-	15166	3	61	9	N	55	181	1			55
04	15000	X	14583	-0-	-417	-0-	14527	3	56	9	N	51					106
05	15252	X	13218	-0-	-2034	-0-	13171	3	47	9	N	43					149

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

12	0	W	1434	-0-	1434	215067	1434	3			N	-0-					56
01	0	W	1788	-0-	1788	216855	1788	3			N	-0-					56
02	0	W	1530	-0-	1530	218385	1530	3			N	-0-					56
03	0	W	1682	-0-	1682	220067	1682	3			N	-0-					56
04	221566	X	1499	-0-	-220067	-0-	1498	3	1	9	N	1					57
05	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	1456	3	21	9	N	19					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	2885	-0-	2885	218692	226	1	2571	3	N	80	175	1			146
							88	9									
03	221629	X	2937	-0-	-218692	-0-	252	1	2615	3	N	64					210
							70	9									
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	232	1	2824	3	N	87	180	1	1	8	116
							96	9									
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	212	1	3107	3	N	76					192
							84	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

12	0	W	15853	-0-	15853	306025	15659	3	194	9	N	176	177	1	3	8	116
01	0	W	14979	-0-	14979	321004	14807	3	172	9	N	156	184	1			88
02	0	W	13041	-0-	13041	334045	12887	3	154	9	N	140	2	8			226
03	0	W	14220	-0-	14220	348265	14062	3	158	9	N	144	183	1	3	8	184
04	0	W	13407	-0-	13407	361672	13265	3	142	9	N	129	182	1	2	8	129
05	0	W	13236	-0-	13236	374908	13090	3	146	9	N	133	1	8			261

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

12	0	W	18193	-0-	18193	461513	17831	3	362	9	N	329	373	1	4	8	272
01	0	W	17327	-0-	17327	478840	17176	3	151	9	N	137	370	1			39
02	0	W	15232	-0-	15232	494072	14734	3	498	9	N	453	366	1	4	8	122
03	0	W	15361	-0-	15361	509433	15054	3	307	9	N	279	184	1	4	8	213
04	0	W	14706	-0-	14706	524139	14450	3	256	9	N	233	357	1	2	8	87
*05	538608	X	14469	-0-	-524139	-0-	14223	3	246	9	N	224	182	1	2	8	127

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

12	14B2 EXT		12214	-0-	12214	701538	136	1	11873	3	N	186	168	1			177
							205	9									
01	14B2 EXT		12179	-0-	12179	713717	170	1	11878	3	N	119	178	1			118
							131	9									
02	14B2 EXT		11224	-0-	11224	724941	111	1	10964	3	N	135	174	1			79
							149	9									
03	0	W	13398	-0-	13398	738339	13201	3	197	9	N	179	174	1			84
04	749885	X	11546	-0-	-738339	-0-	92	1	11312	3	N	129					213
							142	9									
*05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	139	1	11904	3	N	156	176	1			193
							172	9									

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

12	0	W	4360	-0-	4360	211507	686	1	3426	3	N	225	174	1	14	8	157
							248	9									
01	0	W	4589	-0-	4589	216096	658	1	3719	3	N	193	172	1			178
							212	9									
02	0	W	4028	-0-	4028	220124	272	1	3569	3	N	170	174	1	13	8	161
							187	9									
03	0	W	3356	-0-	3356	223480	302	1	2896	3	N	144	170	1	14	8	121
							158	9									
04	226441	X	2961	-0-	-223480	-0-	499	1	2339	3	N	112	8	8			225
							123	9									
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	437	1	3479	3	N	145	174	1	8	8	188
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W		10703	-0-	10703	654374		10590	3	113	9	N	103					123
03	0	W		11524	-0-	11524	665898		11374	3	150	9	N	136	178	1			81
04	0	W		11214	-0-	11214	677112		11098	3	116	9	N	105					186
*05	688827	X		11715	-0-	-677112	-0-		11613	3	102	9	N	93	170	1			109

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W		7515	-0-	7515	229043		537	1	6641	3	N	306	182	1	1	8	200
									337	9									
03	237128	X		8085	-0-	-229043	-0-		698	1	7004	3	N	348	358	1	1	8	189
									383	9									
04	7909	X		7909	-0-	-0-	-0-		864	1	6705	3	N	309	363	1	1	8	134
									340	9									
*05	5842	X		5842	-0-	-0-	-0-		485	1	5127	3	N	209	176	1			167
									230	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		13963	-0-	13963	295863		814	1	12707	3	N	402	366	1	1	8	163
									442	9									
01	0	W		13282	-0-	13282	309145		749	1	12084	3	N	408	364	1	1	8	206
									449	9									
02	0	W		10244	-0-	10244	319389		793	1	9129	3	N	293	371	1	1	8	127
									322	9									
03	327982	X		8593	-0-	-319389	-0-		816	1	7489	3	N	262	181	1	1	8	207
									288	9									
04	15870	X		8316	-0-	-7554	-0-		1091	1	6953	3	N	247	182	1	1	8	271
									272	9									
05	13950	X		7122	-0-	-6828	-0-		583	1	6319	3	N	200	364	1			107
									220	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W		10768	-0-	10768	695267		10549	3	219	9	N	199					235
03	0	W		11478	-0-	11478	706745		11263	3	215	9	N	195	363	1			67
04	0	W		10251	-0-	10251	716996		10101	3	150	9	N	136					203
*05	728513	X		11517	-0-	-716996	-0-		11326	3	191	9	N	174	344	1			33

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W		16171	-0-	16171	211721		161	1	15852	3	N	144	180	1	4	8	95
									158	9									
01	0	W		15962	-0-	15962	227683		192	1	15628	3	N	129	183	1	2	8	39
									142	9									
02	0	W		16532	-0-	16532	244215		16385	3	147	9	N	134	2	8			171
03	262038	X		17823	-0-	-244215	-0-		17665	3	158	9	N	144	182	1	2	8	131
04	16981	X		16981	-0-	-0-	-0-		16841	3	140	9	N	127	183	1	2	8	73
05	9920	X		8302	-0-	-1618	-0-		8238	3	64	9	N	58					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	14008	-0-	14008	228463	267	1	13577	3	N	149	184	1			24
							164	9									
01	0	W	12679	-0-	12679	241142	287	1	12274	3	N	107					131
							118	9									
02	0	W	10326	-0-	10326	251468	258	1	9962	3	N	96	181	1			46
							106	9									
03	263464	X	11996	-0-	-251468	-0-	254	1	11633	3	N	99					145
							109	9									
04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12380	3	145	9	N	132	185	1			92
*05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	178	1	8757	3	N	79					171
							87	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	5368	-0-	5368	641811	636	1	4576	3	N	142	186	1			169
							156	9									
03	0	W	6156	-0-	6156	647967	878	1	5113	3	N	150	180	1			139
							165	9									
04	654594	X	6627	-0-	-647967	-0-	870	1	5581	3	N	160	174	1			125
							176	9									
*05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	849	1	5497	3	N	171	176	1	1	8	119
							188	9									

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	7186	-0-	7186	253691	292	1	6781	3	N	103					137
							113	9									
03	261131	X	7440	-0-	-253691	-0-	563	1	6693	3	N	167	180	1			124
							184	9									
04	6030	X	5874	-0-	-156	-0-	304	1	5403	3	N	152	179	1			97
							167	9									
*05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	330	1	6356	3	N	127	181	1			43
							140	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	665	-0-	665	32390	602	1	63	9	N	57	168	1	1	8	63
01	0	W	996	-0-	996	33386	151	1	732	3	N	103					166
							113	9									
02	0	W	854	-0-	854	34240	798	3	56	9	N	51					217
03	35185	X	945	-0-	-34240	-0-	60	1	811	3	N	67	181	1			103
							74	9									
04	960	X	946	-0-	-14	-0-	889	3	57	9	N	52					155
*05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1066	3	51	9	N	46					201

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	10273	-0-	10273	592013	9887	3	386	9	N	351	168	1			290
03	0	W	11280	-0-	11280	603293	10871	3	409	9	N	372	507	1			155
04	614408	X	11115	-0-	-603293	-0-	10742	3	373	9	N	339	345	1			149
05	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	10620	3	349	9	N	317	341	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10880	-0-	10880	753296	10593	3	287	9	N	261	181	1	1	8	210
01	0	W	10428	-0-	10428	763724	10132	3	296	9	N	269	373	1			106
02	0	W	9478	-0-	9478	773202	9223	3	255	9	N	232	178	1	1	8	159
03	0	W	10485	-0-	10485	783687	10202	3	283	9	N	257	369	1	2	8	45
04	0	W	9930	-0-	9930	793617	9718	3	212	9	N	193	192	1	1	8	45
*05	803675	X	10058	-0-	-793617	-0-	9827	3	231	9	N	210	188	1	1	8	66

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

12	0	W	4689	-0-	4689	489339	84	1	4502	3	N	94	168	1			68
							103	9									
01	0	W	3489	-0-	3489	492828	609	1	2729	3	N	137	169	1			36
							151	9									
02	0	W	2138	-0-	2138	494966	539	1	1443	3	N	142					178
							156	9									
03	0	W	2359	-0-	2359	497325	606	1	1564	3	N	172	173	1			177
							189	9									
04	499685	X	2360	-0-	-497325	-0-	596	1	1587	3	N	161	176	1			162
							177	9									
05	4681	X	2211	-0-	-2470	-0-	618	1	1447	3	N	133	167	1			128
							146	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

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									
02	0	W	835	-0-	835	168459	345	1	400	3	N	82					148
							90	9									
03	0	W	906	-0-	906	169365	387	1	438	3	N	74					222
							81	9									
04	170644	X	1279	-0-	-169365	-0-	380	1	757	3	N	129	167	1			184
							142	9									
*05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	262	1	759	3	N	107	173	1			118
							118	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

12	0	W	5201	-0-	5201	252198	12	1	5011	3	N	162	182	1	1	8	40
							178	9									
01	0	W	4913	-0-	4913	257111	6	1	4751	3	N	142					182
							156	9									
02	261468	X	4357	-0-	-257111	-0-	11	1	4214	3	N	120	181	1			121
							132	9									
03	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4629	3	139	9	N	126	181	1	1	8	65
04	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	61	1	4737	3	N	157	1	8			221
							173	9									
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	104	1	4765	3	N	168	355	1			34
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14B2	EXT	3044	-0-	3044	275595	335	1	2676	3	N	30	9	8			86
							33	9									
03	0	W	2622	-0-	2622	278217	346	1	2250	3	N	24	8	8			102
							26	9									
04	281434	X	3217	-0-	-278217	-0-	372	1	2817	3	N	25	6	8			121
							28	9									
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	402	1	2956	3	N	27	7	8			141
							30	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3259	-0-	3259	88179	20	1	3121	3	N	107	188	1			54
							118	9									
01	0	W	3078	-0-	3078	91257	7	1	2969	3	N	93					147
							102	9									
02	0	W	2636	-0-	2636	93893	12	1	2541	3	N	75	177	1			45
							83	9									
03	0	W	2698	-0-	2698	96591	2602	3	96	9	N	87					132
04	0	W	2673	-0-	2673	99264	86	1	2482	3	N	95	181	1			46
							105	9									
*05	101904	X	2640	-0-	-99264	-0-	161	1	2378	3	N	92					138
							101	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	1757	-0-	1757	369377	1715	3	42	9	N	38	7	8			80
03	371512	X	2135	-0-	-369377	-0-	2101	3	34	9	N	31					111
04	3180	X	1793	-0-	-1387	-0-	1719	3	74	9	N	67	6	8			172
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2166	3	N	41					213
							45	9									

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	4816	-0-	4816	278487	4672	3	144	9	N	131	173	1			172
03	0	W	4777	-0-	4777	283264	4623	3	154	9	N	140	170	1			142
04	283264	X	-0-	-0-	-283264	-0-					N	6	144	1	4	8	-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	4					4

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6161	-0-	6161	535372	403	1	5682	3	N	69					185
							76	9									
01	0	W	4808	-0-	4808	540180	402	1	4334	3	N	65	178	1			72
							72	9									
02	0	W	2745	-0-	2745	542925	364	1	2330	3	N	46					118
							51	9									
03	546190	X	3265	-0-	-542925	-0-	402	1	2800	3	N	57					175
							63	9									
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	387	1	3523	3	N	40	165	1			50
							44	9									
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	394	1	3974	3	N	67					117
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12075	-0-	12075	853489	11788	3	287	9	N	261	387	1	2	8	42
01	0	W	11628	-0-	11628	865117	11349	3	279	9	N	254	178	1			118
02	875598	X	10481	-0-	-865117	-0-	10219	3	262	9	N	238	184	1	2	8	170
03	12555	X	11596	-0-	-959	-0-	11330	3	266	9	N	242	190	1	2	8	220
04	11970	X	11059	-0-	-911	-0-	10862	3	197	9	N	179	380	1	1	8	18
05	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11011	3	250	9	N	227	190	1	1	8	54

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
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
02	907130	X	15500	-0-	-891630	-0-	15380	3	120	9	N	109					179
03	18445	X	16622	-0-	-1823	-0-	16505	3	117	9	N	106	181	1			104
04	17670	X	15697	-0-	-1973	-0-	15602	3	95	9	N	86	172	1			18
05	17608	X	16484	-0-	-1124	-0-	16388	3	96	9	N	87					105

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
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
02	949804	X	17743	-0-	-932061	-0-	17640	3	103	9	N	94	182	1			89
03	20553	X	18910	-0-	-1643	-0-	18811	3	99	9	N	90					179
04	19650	X	17985	-0-	-1665	-0-	17898	3	87	9	N	79	178	1			80
05	20305	X	16325	-0-	-3980	-0-	16259	3	66	9	N	60					140

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
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									
02	0	W	2145	-0-	2145	254158	391	1	1711	3	N	39	1	8			114
							43	9									
03	0	W	2754	-0-	2754	256912	424	1	2276	3	N	49	2	8			161
							54	9									
04	259233	X	2321	-0-	-256912	-0-	569	1	1715	3	N	34	171	1	1	8	23
							37	9									
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	620	1	1353	3	N	38	1	8			60
							42	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
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									
02	0	W	5670	-0-	5670	443829	159	1	5448	3	N	57					156
							63	9									
03	0	W	7009	-0-	7009	450838	193	1	6714	3	N	93	171	1	1	8	77
							102	9									
04	457708	X	6870	-0-	-450838	-0-	28	1	6759	3	N	75	1	8			151
							83	9									
05	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	7072	3	85	9	N	77	173	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1008	-0-	1008	8673	966	1	42	9	N	38	35	8			80
01	0	W	1625	-0-	1625	10298	1569	1	56	9	N	51	36	8			95
02	0	W	1406	-0-	1406	11704	1353	1	53	9	N	48	34	8			109
03	0	W	1596	-0-	1596	13300	1469	1	127	9	N	115	172	1	30	8	22
04	0	W	1967	-0-	1967	15267	1882	1	85	9	N	77	54	8			45
05	0	W	699	-0-	699	15966	636	1	63	9	N	57					102

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

12	T. A.		1859	-0-	1859	30165	618	1	362	4	N	799	872	1			230
							879	9									
01	T. A.		828	-0-	828	30993	455	1	373	9	N	339	352	1	1	8	216
02	T. A.		3469	-0-	3469	34462	250	1	1820	3	N	1272	1225	1			263
							1399	9									
03	T. A.		5091	-0-	5091	39553	277	1	3606	3	N	1098	1210	1			151
							1208	9									
04	T. A.		3556	-0-	3556	43109	265	1	2453	3	N	762	873	1			40
							838	9									
05	T. A.		7848	-0-	7848	50957	283	1	6491	3	N	976	697	1			319
							1074	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

12	0	W	5191	-0-	5191	628408	616	1	4553	3	N	20	166	1	7	8	55
							22	9									
01	633230	X	4822	-0-	-628408	-0-	593	1	4201	3	N	25					80
							28	9									
02	4228	X	3369	-0-	-859	-0-	531	1	2807	3	N	28	6	8			102
							31	9									
03	5177	X	3493	-0-	-1684	-0-	604	1	2864	3	N	23	7	8			118
							25	9									
04	5010	X	3255	-0-	-1755	-0-	586	1	2647	3	N	20	4	8			134
							22	9									
05	5177	X	2002	-0-	-3175	-0-	617	1	1365	3	N	18	4	8			148
							20	9									

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

12	0	W	2139	-0-	2139	129570	454	1	1529	3	N	142	359	1	1	8	20
							156	9									
01	0	W	1678	-0-	1678	131248	448	1	1056	3	N	158					178
							174	9									
02	0	W	1530	-0-	1530	132778	413	1	989	3	N	116	177	1			117
							128	9									
03	134486	X	1708	-0-	-132778	-0-	453	1	1115	3	N	127	175	1	1	8	68
							140	9									
04	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	409	1	1502	3	N	151	169	1			50
							166	9									
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1665	3	N	120					170
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		6999	-0-	6999	409198	618	1	6301	3	N	73	179	1			32
							80	9									
01	14B2 EXT		6844	-0-	6844	416042	615	1	6160	3	N	63					95
							69	9									
02	0	W	6242	-0-	6242	422284	560	1	5629	3	N	48					143
							53	9									
03	429187	X	6903	-0-	-422284	-0-	619	1	6215	3	N	63	168	1			38
							69	9									
04	6780	X	6492	-0-	-288	-0-	600	1	5835	3	N	52					90
							57	9									
05	7006	X	2685	-0-	-4321	-0-	248	1	2415	3	N	20					110
							22	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	0	W	1562	-0-	1562	107275	397	1	1043	3	N	111					240
							122	9									
03	108937	X	1662	-0-	-107275	-0-	443	1	1080	3	N	126	180	1	1	8	185
							139	9									
04	1890	X	1554	-0-	-336	-0-	461	1	941	3	N	138	178	1	1	8	144
							152	9									
05	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	485	1	1044	3	N	144	1	8			287
							158	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
02	0	W	3808	-0-	3808	372475	409	1	3285	3	N	104	179	1	3	8	128
							114	9									
03	385193	X	12718	-0-	-372475	-0-	598	1	11943	3	N	161	179	1	9	8	101
							177	9									
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	594	1	9648	3	N	130	181	1	10	8	40
							143	9									
*05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	615	1	9439	3	N	108	6	8			142
							119	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7990	-0-	7990	270950	106	1	7684	3	N	182	348	1			108
							200	9									
01	0	W	8922	-0-	8922	279872	176	1	8429	3	N	288	174	1			222
							317	9									
02	0	W	7987	-0-	7987	287859	223	1	7579	3	N	168	173	1			217
							185	9									
03	298792	X	10933	-0-	-287859	-0-	63	1	10694	3	N	160	159	1			218
							176	9									
04	10320	X	10230	-0-	-90	-0-	10124	3	106	9	N	96	180	1			134
05	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	127	1	7135	3	N	150	169	1			115
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5095	-0-	5095	155820	495 508	1 9	4092	3	N	462	343	1	6	8	235
01	14B2 EXT		4147	-0-	4147	159967	487 455	1 9	3205	3	N	414	512	1			137
02	0	W	4580	-0-	4580	164547	479 416	1 9	3685	3	N	378	339	1	3	8	173
03	169758	X	5211	-0-	-164547	-0-	503 458	1 9	4250	3	N	416	344	1	8	8	237
04	5160	X	4432	-0-	-728	-0-	504 406	1 9	3522	3	N	369	505	1	5	8	96
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	501 422	1 9	3524	3	N	384	339	1	4	8	137

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
12	0	W	1119	-0-	1119	125120	1012	3	107	9	N	97	165	1			75
01	0	W	1064	-0-	1064	126184	963	3	101	9	N	92					167
02	0	W	945	-0-	945	127129	865	3	80	9	N	73	166	1			74
03	0	W	931	-0-	931	128060	864	3	67	9	N	61					135
04	128895	X	835	-0-	-128060	-0-	763	3	72	9	N	65	163	1			37
*05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	462	3	36	9	N	33					70

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
01	165558	X	-0-	-0-	-165558	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.		13187	-0-	13187	112640	600 614	1 9	11973	3	N	558	726	1			116
01	T. A.		12820	-0-	12820	125460	370 523	1 9	11927	3	N	475	375	1			216
02	T. A.		14257	-0-	14257	139717	455 458	1 9	13344	3	N	416	548	1			84
03	T. A.		17218	-0-	17218	156935	497 450	1 9	16271	3	N	409	369	1			124
04	T. A.		13294	-0-	13294	170229	515 351	1 9	12428	3	N	319	361	1			82
05	T. A.		12319	-0-	12319	182548	397 319	1 9	11603	3	N	290	181	1			191

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
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	13908	447 464	1 9	205	3	N	422	367	1	9	8	184
*01	15778	X	1870	-0-	-13908	-0-	439 376	1 9	1055	3	N	342	364	1	1	8	161
*02	868	X	492	-0-	-376	-0-	406	1	86	9	N	78	182	1	1	8	56
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	448 477	1 9	3386	3	N	434	363	1	4	8	123
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	416 340	1 9	2770	3	N	309	355	1	5	8	72
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	394 387	1 9	4242	3	N	352	360	1	3	8	61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		3251	-0-	3251	39088	409 1350	1 9	1492	3	N	1227	1257	1	5	8	209
01	SHUT IN		3085	-0-	3085	42173	410 1274	1 9	1401	3	N	1158	1278	1	1	8	88
02	SHUT IN		4095	-0-	4095	46268	363 1164	1 9	2568	3	N	1058	909	1	1	8	236
03	SHUT IN		7077	-0-	7077	53345	391 1430	1 9	5256	3	N	1300	1449	1	2	8	85
04	SHUT IN		5221	-0-	5221	58566	373 1114	1 9	3734	3	N	1013	900	1	3	8	195
05	SHUT IN		6693	-0-	6693	65259	381 1102	1 9	5210	3	N	1002	1076	1	2	8	119

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15016					N	-0-					71
01	14B2 EXT		5	-0-	5	15021	5	3			N	-0-					71
02	14B2 EXT		16	-0-	16	15037	16	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					72
04	14B2 EXT		5	-0-	5	15042	5	3			N	-0-					72
*05	15047	X	5	-0-	-15042	-0-	5	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

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
02	524631	X	8440	-0-	-516191	-0-	8187	3	253	9	N	230	180	1			256
03	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	8975	3	246	9	N	224	179	1			301
04	9090	X	9063	-0-	-27	-0-	8780	3	283	9	N	257	377	1			181
05	9362	X	9199	-0-	-163	-0-	8956	3	243	9	N	221	183	1			219

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

12	0	W	7468	-0-	7468	369385	7390	3	78	9	N	71	169	1	6	8	41
01	0	W	7428	-0-	7428	376813	7328	3	100	9	N	91	1	8			131
02	383056	X	6243	-0-	-376813	-0-	6140	3	103	9	N	94	1	8			224
03	10354	X	6188	-0-	-4166	-0-	6096	3	92	9	N	84	171	1	3	8	134
04	9060	X	7453	-0-	-1607	-0-	7339	3	114	9	N	104	110	1	6	8	122
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6589	3	68	9	N	62	2	8			182

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

12	SHUT IN		2074	-0-	2074	32470	418 794	1 9	862	3	N	722	716	1	6	8	114
01	SHUT IN		2618	-0-	2618	35088	399 823	1 9	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
02	SHUT IN		3649	-0-	3649	38737	372 772	1 9	2505	3	N	702	730	1	1	8	114
03	SHUT IN		6678	-0-	6678	45415	414 1103	1 9	5161	3	N	1003	903	1	2	8	212
04	SHUT IN		4613	-0-	4613	50028	399 952	1 9	3262	3	N	865	891	1	3	8	183
05	SHUT IN		6743	-0-	6743	56771	395 1001	1 9	5347	3	N	910	891	1	2	8	200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

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
02	122600	X	8279	-0-	-114321	-0-	371 677	1 9	7231	3	N	615	519	1	8	8	252
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	383 670	1 9	6655	3	N	609	692	1	6	8	163
04	11460	X	10562	-0-	-898	-0-	410 711	1 9	9441	3	N	646	687	1	7	8	115
05	11842	X	9168	-0-	-2674	-0-	420 546	1 9	8202	3	N	496	521	1			90

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

12	0	W	6064	-0-	6064	16618	650 1187	1 9	4227	3	N	1079	1215	1			50
01	0	W	6096	-0-	6096	22714	620 996	1 9	4480	3	N	905	870	1			85
02	0	W	5728	-0-	5728	28442	604 941	1 9	4183	3	N	855	691	1			249
03	0	W	6074	-0-	6074	34516	611 958	1 9	4505	3	N	871	1015	1			105
04	0	W	5905	-0-	5905	40421	495 920	1 9	4490	3	N	836	820	1			121
*05	46644	X	6223	-0-	-40421	-0-	470 905	1 9	4848	3	N	823	872	1			72

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

12	0	W	295	-0-	295	270907	295	3			N	-0-	105	1			26
01	0	W	198	-0-	198	271105	198	3			N	-0-					26
02	0	W	2432	-0-	2432	273537	2373	3	59	9	N	54					80
03	0	W	3128	-0-	3128	276665	3073	3	55	9	N	50					130
04	0	W	2774	-0-	2774	279439	2750	3	24	9	N	22					152
*05	282539	X	3100	-0-	-279439	-0-	3055	3	45	9	N	41					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	W	6459	-0-	6459	310704	6404	3	55	9	N	50	173	1			77
01	0	W	6403	-0-	6403	317107	6360	3	43	9	N	39					116
02	323315	X	6208	-0-	-317107	-0-	6155	3	53	9	N	48					164
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6492	3	30	9	N	27					191
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6556	3	36	9	N	33	173	1			51
*05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6859	3	32	9	N	29	2	8			78

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

12	0	W	10092	-0-	10092	932536	620	1	9416	3	N	51	89	1			14
							56	9									
01	0	W	9712	-0-	9712	942248	453	1	9204	3	N	50					64
							55	9									
02	0	W	8623	-0-	8623	950871	584	1	7987	3	N	47	34	1			77
							52	9									
03	0	W	10207	-0-	10207	961078	538	1	9616	3	N	48	105	1			20
							53	9									
04	0	W	9721	-0-	9721	970799	588	1	9080	3	N	48	34	1			34
							53	9									
05	0	W	9297	-0-	9297	980096	748	1	8504	3	N	41					75
							45	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

12	0	W	5232	-0-	5232	642370	592	1	4414	3	N	205	341	1			57
							226	9									
01	0	W	5283	-0-	5283	647653	447	1	4616	3	N	200					257
							220	9									
02	0	W	4885	-0-	4885	652538	545	1	4132	3	N	189	138	1			308
							208	9									
03	0	W	6117	-0-	6117	658655	498	1	5406	3	N	194	420	1			82
							213	9									
04	0	W	6482	-0-	6482	665137	509	1	5761	3	N	193	137	1			138
							212	9									
05	0	W	6525	-0-	6525	671662	737	1	5589	3	N	181					319
							199	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

12	0	W	439	-0-	439	243988	209	1	196	3	N	31					137
							34	9									
01	0	W	257	-0-	257	244245	220	1	37	9	N	34					171
02	0	W	227	-0-	227	244472	202	1	25	9	N	23	179	1			15
03	0	W	860	-0-	860	245332	834	1	26	9	N	24					39
04	0	W	862	-0-	862	246194	797	1	65	9	N	59					98
*05	246844	X	650	-0-	-246194	-0-	614	1	36	9	N	33					131

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

12	0	W	13945	-0-	13945	565128	13758	3	187	9	N	170	237	1	2	8	77
01	0	W	13449	-0-	13449	578577	13239	3	210	9	N	191	180	1			88
02	590659	X	12082	-0-	-578577	-0-	11891	3	191	9	N	174	183	1	2	8	77
03	14415	X	13216	-0-	-1199	-0-	13019	3	197	9	N	179	182	1	2	8	72
04	13950	X	12501	-0-	-1449	-0-	12333	3	168	9	N	153	188	1	1	8	36
05	13950	X	12512	-0-	-1438	-0-	12349	3	163	9	N	148	1	8			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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													
02	0	W		5494	-0-	5494	432165	765	1		4667	3		N	56	169	1		24	8		49
								62	9													
03	0	W		3887	-0-	3887	436052	811	1		3026	3		N	45	27	8					67
								50	9													
04	442573	X		6521	-0-	-436052	-0-	870	1		5593	3		N	53	17	8					103
								58	9													
05	6355	X		6327	-0-	-28	-0-	897	1		5373	3		N	52	16	8					139
								57	9													

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
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													
02	14B2 EXT			10484	-0-	10484	35116	317	1		10117	3		N	45							146
								50	9													
03	14B2 EXT			11961	-0-	11961	47077	263	1		11641	3		N	52							198
								57	9													
04	14B2 EXT			11624	-0-	11624	58701	347	1		11238	3		N	35	175	1					58
								39	9													
*05	69923	X		11222	-0-	-58701	-0-	455	1		10734	3		N	30							88
								33	9													

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
12	0	W		4612	-0-	4612	312437	4476	3		136	9		N	124	91	1		19	8		94
01	0	W		4315	-0-	4315	316752	4198	3		117	9		N	106	2	8					198
02	0	W		3499	-0-	3499	320251	3400	3		99	9		N	90	175	1		3	8		110
03	0	W		5351	-0-	5351	325602	5227	3		124	9		N	113	8	8					215
04	0	W		3844	-0-	3844	329446	3728	3		116	9		N	105	169	1		12	8		139
*05	333620	X		4174	-0-	-329446	-0-	4062	3		112	9		N	102	171	1		7	8		63

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
12	5083	X		5083	-0-	-0-	-0-	5026	3		57	9		N	52							168
01	4888	X		4888	-0-	-0-	-0-	4829	3		59	9		N	54	174	1					48
02	3181	X		3181	-0-	-0-	-0-	3144	3		37	9		N	34							82
03	553	X		553	-0-	-0-	-0-	553	3					N	-0-							82
04	4740	X		440	-0-	-4300	-0-	440	3					N	-0-							82
05	4898	X		385	-0-	-4513	-0-	385	3					N	-0-							82

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
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													
02	7700	X		7137	-0-	-563	-0-	367	1		6568	3		N	184	1	8					267
								202	9													
03	8525	X		7709	-0-	-816	-0-	377	1		7178	3		N	140	180	1		3	8		224
								154	9													
04	8070	X		7443	-0-	-627	-0-	361	1		6904	3		N	162	2	8					384
								178	9													
05	8339	X		7519	-0-	-820	-0-	354	1		7003	3		N	147	353	1		1	8		177
								162	9													

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	7329	-0-	7329	215258	460	1	6460	3	N	372	356	1			217
							409	9									
03	0	W	2331	-0-	2331	217589	448	1	1566	3	N	288	366	1			139
							317	9									
04	222307	X	4718	-0-	-217589	-0-	681	1	3714	3	N	294	112	1			321
							323	9									
*05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	105	1	18960	3	N	410	554	1			177
							451	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

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
02	0	W	20606	-0-	20606	247667	20137	3	469	9	N	426	179	1			433
03	0	W	22355	-0-	22355	270022	21884	3	471	9	N	428	543	1			318
04	291018	X	20996	-0-	-270022	-0-	20593	3	403	9	N	366	428	1			256
*05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	17892	3	355	9	N	323	373	1			206

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

12	0	W	381	-0-	381	327087	40	1	197	3	N	131	150	1	1	8	188
							144	9									
01	0	W	257	-0-	257	327344	90	1	25	3	N	129	173	1			144
							142	9									
02	0	W	191	-0-	191	327535	90	1	101	9	N	92					236
03	0	W	285	-0-	285	327820	140	1	20	3	N	114	176	1			174
							125	9									
04	0	W	545	-0-	545	328365	120	1	302	3	N	112	169	1			117
							123	9									
*05	329008	X	643	-0-	-328365	-0-	467	3	176	9	N	160	169	1			108

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

12	0	W	146	-0-	146	185686	146	3			N	-0-					1
01	0	W	81	-0-	81	185767	81	3			N	-0-					1
02	0	W	35	-0-	35	185802	35	3			N	-0-					1
03	0	W	49	-0-	49	185851	48	3	1	9	N	1					2
04	0	W	41	-0-	41	185892	41	3			N	-0-					2
*05	185976	X	84	-0-	-185892	-0-	84	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

12	0	W	3966	-0-	3966	361626	3908	3	58	9	N	53	1	8			150
01	0	W	3941	-0-	3941	365567	3902	3	39	9	N	35					186
02	0	W	3622	-0-	3622	369189	3590	3	32	9	N	29	1	8			214
03	0	W	4267	-0-	4267	373456	4216	3	51	9	N	46	2	8			258
04	0	W	4740	-0-	4740	378196	4695	3	45	9	N	41	1	8			298
*05	381263	X	3067	-0-	-378196	-0-	42	1	2997	3	N	25					323
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	593 560	1 9	10796	3	N	509	547	1	7	8	139
01	13051	X	11991	-0-	-1060	-0-	587 645	1 9	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
02	11788	X	8439	-0-	-3349	-0-	427 424	1 9	7588	3	N	385	354	1	3	8	204
03	13051	X	8600	-0-	-4451	-0-	539 415	1 9	7646	3	N	377	536	1	6	8	39
04	12540	X	7633	-0-	-4907	-0-	391 385	1 9	6857	3	N	350	177	1	4	8	208
05	11997	X	8342	-0-	-3655	-0-	697 466	1 9	7179	3	N	424	362	1	3	8	267

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
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
02	57315	X	8868	-0-	-48447	-0-	563 328	1 9	7977	3	N	298	177	1	1	8	211
03	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	804 503	1 9	6884	3	N	457	543	1	3	8	122
04	9750	X	8646	-0-	-1104	-0-	493 443	1 9	7710	3	N	403	352	1	2	8	171
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	769 421	1 9	7444	3	N	383	362	1	1	8	191

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
12	0	W	5057	-0-	5057	366556	4914	3	143	9	N	130	176	1	1	8	148
01	0	W	2082	-0-	2082	368638	1936	3	146	9	N	133	182	1			100
02	0	W	2008	-0-	2008	370646	1888	3	120	9	N	109					209
03	0	W	1974	-0-	1974	372620	1845	3	129	9	N	117	177	1			149
04	0	W	1841	-0-	1841	374461	1769	3	72	9	N	65					214
*05	375301	X	840	-0-	-374461	-0-	817	3	23	9	N	21	179	1			56

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
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5129	3	92	9	N	84	162	1			96
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5397	3	61	9	N	55					151
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4644	3	55	9	N	50					201
03	5208	X	5154	-0-	-54	-0-	5100	3	54	9	N	49					250
04	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5056	3	55	9	N	50					300
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5027	3	66	9	N	60					360

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
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	588	3	141	9	N	128	1	1	1	8	194
01	349	X	349	-0-	-0-	-0-	217	3	132	9	N	120	172	1			143
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	749	3	96	9	N	87					230
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	595	3	95	9	N	86	170	1			146
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	506	3	88	9	N	80	185	1			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					84

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
12	14B2	EXT	7014	-0-	7014	43475	6835	3	179	9	N	163	184	1	1	8	218
01	14B2	EXT	6403	-0-	6403	49878	6258	3	145	9	N	132	183	1			168
02	14B2	EXT	5120	-0-	5120	54998	4944	3	176	9	N	160	183	1			145
03	14B2	EXT	3528	-0-	3528	58526	60	1	3367	3	N	92					237
							101	9									
04	14B2	EXT	3596	-0-	3596	62122	3430	3	166	9	N	151	182	1			206
05	14B2	EXT	4177	-0-	4177	66299	4042	3	135	9	N	123	181	1			148

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48414					N	NO RPT					80
01	0	W	62	-0-	62	48476	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	48	-0-	48	48524	48	3			N	-0-					-0-
03	0	W	16	-0-	16	48540	16	3			N	-0-					-0-
04	48568	X	28	-0-	-48540	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

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
02	0	W	133	-0-	133	112263	112	3	21	9	N	19					161
03	0	W	198	-0-	198	112461	179	3	19	9	N	17					178
04	112599	X	138	-0-	-112461	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			23
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					36

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

12	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
01	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39152					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4	-0-	4	39156	4	3			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39156					N	-0-					-0-
04	39156	X	-0-	-0-	-39156	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

12	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	1					11
04	184001	X	-0-	-0-	-184001	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59446					N	NO RPT					93
01	0	W	15	-0-	15	59461	15	3			N	-0-					93
02	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
03	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
04	0	W	-0-	-0-	-0-	59461					N	-0-					93
*05	59461	X	-0-	-0-	-59461	-0-					N	-0-					93

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

12	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
01	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
02	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
04	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1
05	0	W	-0-	-0-	-0-	391377					N	-0-					1

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

12	0	W	11246	-0-	11246	735321	11196	3	50	9	N	45	1	8			94
01	0	W	11299	-0-	11299	746620	11247	3	52	9	N	47					141
02	0	W	10093	-0-	10093	756713	10054	3	39	9	N	35					176
03	0	W	10906	-0-	10906	767619	10867	3	39	9	N	35					211
04	0	W	10286	-0-	10286	777905	10250	3	36	9	N	33	179	1			65
*05	787243	X	9338	-0-	-777905	-0-	9314	3	24	9	N	22					87

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
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	584	1	84	3	N	80	168	1	1	8	118
							88	9									
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	567	1	86	9	N	78					197
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	472	1	74	9	N	67					264
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	558	1	56	9	N	51					315
04	960	X	840	-0-	-120	-0-	581	1	202	3	N	52	163	1			204
							57	9									
05	744	X	660	-0-	-84	-0-	576	1	45	3	N	35					239
							39	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	2729	-0-	2729	399488	2670	3	59	9	N	54					227
03	0	W	3108	-0-	3108	402596	3068	3	40	9	N	36	170	1	3	8	90
04	0	W	3223	-0-	3223	405819	3147	3	76	9	N	69					159
*05	409075	X	3256	-0-	-405819	-0-	3193	3	63	9	N	57	168	1			48

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	475	1	474	3	N	41	1	8			74
							45	9									
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	410	1	713	3	N	32					106
							35	9									
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	368	1	440	3	N	32					138
							35	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	401	1	417	3	N	32	158	1			12
							35	9									
04	1110	X	740	-0-	-370	-0-	427	1	287	3	N	24					36
							26	9									
05	1147	X	632	-0-	-515	-0-	426	1	184	3	N	20					56
							22	9									

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
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
02	629678	X	10634	-0-	-619044	-0-	10476	3	158	9	N	144	174	1			114
03	14601	X	11469	-0-	-3132	-0-	11331	3	138	9	N	125	175	1			64
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	11126	3	125	9	N	114					178
05	14260	X	11490	-0-	-2770	-0-	11378	3	112	9	N	102	151	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2296	-0-	2296	224081	2141	3	155	9	N	141	155	1	1	8	148
01	0	W	2100	-0-	2100	226181	1956	3	144	9	N	131	164	1			115
02	0	W	2025	-0-	2025	228206	1850	3	175	9	N	159	169	1	1	8	104
03	0	W	1932	-0-	1932	230138	1765	3	167	9	N	152	169	1	2	8	85
04	0	W	2600	-0-	2600	232738	2444	3	156	9	N	142	1	8			226
*05	235190	X	2452	-0-	-232738	-0-	2291	3	161	9	N	146	165	1	1	8	206

LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

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

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

12	14B2 EXT		10292	-0-	10292	10292	49	1	10176	3	N	61	178	1	1	8	88
							67	9									
01	14B2 EXT		10484	-0-	10484	20776	10415	3	69	9	N	63	1	8			150
02	14B2 EXT		9269	-0-	9269	30045	9217	3	52	9	N	47					197
03	14B2 EXT		10251	-0-	10251	40296	10187	3	64	9	N	58	181	1			74
04	14B2 EXT		9591	-0-	9591	49887	9552	3	39	9	N	35					109
*05	59429	X	9542	-0-	-49887	-0-	9494	3	48	9	N	44					153

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

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									
02	14B2 EXT		8201	-0-	8201	131469	397	1	7752	3	N	47	1	8			132
							52	9									
03	14B2 EXT		9209	-0-	9209	140678	376	1	8748	3	N	77	185	1	1	8	23
							85	9									
04	14B2 EXT		9811	-0-	9811	150489	9744	3	67	9	N	61	1	8			83
*05	159479	X	8990	-0-	-150489	-0-	8936	3	54	9	N	49					132

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

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
02	185315	X	9437	-0-	-175878	-0-	9384	3	53	9	N	48					117
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9996	3	51	9	N	46					163
04	10530	X	9285	-0-	-1245	-0-	9251	3	34	9	N	31					194
05	10881	X	9381	-0-	-1500	-0-	9349	3	32	9	N	29	180	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
02	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
03	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
04	63193	X	-0-	-0-	-63193	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

12	0	W	517	-0-	517	146378	473	3	44	9	N	40	1	8			45
01	0	W	-0-	-0-	-0-	146378					N	34	1	8			78
02	0	W	137	-0-	137	146515	93	3	44	9	N	40	1	8			117
03	0	W	201	-0-	201	146716	164	3	37	9	N	34	1	8			150
04	0	W	71	-0-	71	146787	38	3	33	9	N	30	1	8			179
05	0	W	206	-0-	206	146993	191	3	15	9	N	14	180	1			14

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

12	0	W	6942	-0-	6942	396885	6852	3	90	9	N	82	176	1			103
01	0	W	6004	-0-	6004	402889	5939	3	65	9	N	59					162
02	0	W	5420	-0-	5420	408309	5337	3	83	9	N	75	183	1	7	8	47
03	0	W	5821	-0-	5821	414130	5741	3	80	9	N	73					120
04	0	W	5869	-0-	5869	419999	5794	3	75	9	N	68	3	8			185
*05	425555	X	5556	-0-	-419999	-0-	5495	3	61	9	N	55	177	1			63

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

12	0	W	1316	-0-	1316	8295	1210	3	106	9	N	96	220	1	1	8	65
01	0	W	1275	-0-	1275	9570	1159	3	116	9	N	105					171
02	0	W	1144	-0-	1144	10714	1080	3	64	9	N	58					229
03	0	W	1339	-0-	1339	12053	1238	3	101	9	N	92					321
04	0	W	1274	-0-	1274	13327	1210	3	64	9	N	58					379
*05	14585	X	1258	-0-	-13327	-0-	1237	3	21	9	N	19					398

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

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
02	368833	X	5158	-0-	-363675	-0-	4915	3	243	9	N	221	353	1			105
03	6572	X	5951	-0-	-621	-0-	5571	3	380	9	N	345	364	1			86
04	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5227	3	296	9	N	269	179	1			176
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5258	3	275	9	N	250	180	1			246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	493396	X	5233	-0-	-488163	-0-	87	1	4974	3	N	156					304
							172	9									
03	9858	X	6178	-0-	-3680	-0-	80	1	5982	3	N	105	181	1			228
							116	9									
04	9270	X	6685	-0-	-2585	-0-	78	1	6455	3	N	138	180	1			186
							152	9									
*05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	85	1	6730	3	N	118	177	1	2	8	125
							130	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

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									
02	0	W	5575	-0-	5575	557546	560	1	4802	3	N	194					279
							213	9									
03	0	W	5962	-0-	5962	563508	620	1	5125	3	N	197	352	1			124
							217	9									
04	0	W	5644	-0-	5644	569152	597	1	4852	3	N	177	185	1			116
							195	9									
*05	574409	X	5257	-0-	-569152	-0-	583	1	4503	3	N	155	175	1			96
							171	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132390					N	NO RPT					145
01	0	W	529	-0-	529	132919	529	1			N	-0-					171
02	133379	X	460	-0-	-132919	-0-	460	1			N	-0-					171
03	682	X	562	-0-	-120	-0-	539	1	23	9	N	21					192
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	515	1	22	9	N	20	183	1			29
*05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	535	1	66	9	N	60	6	8			83

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

12	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
04	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

12	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-	67	1			3
01	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					3
02	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-	3	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	16	1	8			57
01	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	7					65
02	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	2					67
03	0	W	-0-	-0-	-0-	177231					N	4					71
04	0	W	60	-0-	60	177291	57	3	3	9	N	3					74
05	0	W	-0-	-0-	-0-	177291					N	2					76

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
05	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

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
02	14B2 EXT		850	-0-	850	87368	828	3	22	9	N	20					184
03	14B2 EXT		1006	-0-	1006	88374	977	3	29	9	N	26					210
04	14B2 EXT		955	-0-	955	89329	945	3	10	9	N	9					219
05	14B2 EXT		1065	-0-	1065	90394	1043	3	22	9	N	20	167	1			72

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

12	0	W	191	-0-	191	92809	191	3			N	-0-					32
01	0	W	139	-0-	139	92948	139	3			N	-0-					32
02	0	W	74	-0-	74	93022	74	3			N	-0-					32
03	0	W	93	-0-	93	93115	93	3			N	-0-					32
*04	93202	X	87	-0-	-93115	-0-	87	3			N	-0-					32
05	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

12	0	W	1520	-0-	1520	149657	1483	3	37	9	N	34					147
01	0	W	1512	-0-	1512	151169	1468	3	44	9	N	40					187
02	0	W	1410	-0-	1410	152579	1371	3	39	9	N	35	184	1			38
03	0	W	1546	-0-	1546	154125	1507	3	39	9	N	35					73
*04	155642	X	1517	-0-	-154125	-0-	1455	3	62	9	N	56					129
05	1550	X	1404	-0-	-146	-0-	1364	3	40	9	N	36					165

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	0	W	15337	-0-	15337	218645	237	1	14602	3	N	453	346	1			393
							498	9									
03	234475	X	15830	-0-	-218645	-0-	224	1	15198	3	N	371	490	1			274
							408	9									
04	21480	X	16108	-0-	-5372	-0-	15631	3	477	9	N	434	510	1			198
05	16988	X	13788	-0-	-3200	-0-	78	1	13335	3	N	341	334	1			205
							375	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1067	-0-	1067	168786	1053	1	14	9	N	13	2	8			39
07	0	W	844	-0-	844	169630	844	1			N	-0-					39
08	0	W	983	-0-	983	170613	971	1	12	9	N	11	11	8			39
09	0	W	941	-0-	941	171554	934	1	7	9	N	6	6	8			39
10	0	W	904	-0-	904	172458	904	1			N	-0-					39
11	0	W	888	-0-	888	173346	888	1			N	-0-					39
12	0	W	995	-0-	995	174341	995	1			N	-0-					39
01	0	W	977	-0-	977	175318	977	1			N	-0-					39
02	0	W	953	-0-	953	176271	950	1	3	9	N	3	3	8			39
03	0	W	955	-0-	955	177226	953	1	2	9	N	2	2	8			39
04	0	W	912	-0-	912	178138	912	1			N	-0-					39
05	0	W	967	-0-	967	179105	967	1			N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	90	-0-	90	102878	88	3	2	9	N	2					38
01	0	W	79	-0-	79	102957	79	3			N	-0-					38
02	0	W	48	-0-	48	103005	48	3			N	-0-					38
03	0	W	39	-0-	39	103044	39	3			N	-0-					38
*04	103084	X	40	-0-	-103044	-0-	40	3			N	-0-					38
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		846	-0-	846	26439	806	1	40	9	N	36	22	8			89
03	14B2 EXT		2624	-0-	2624	29063	960	1	1497	3	N	152	76	8			165
							167	9									
04	14B2 EXT		983	-0-	983	30046	906	1	77	9	N	70	46	8			189
*05	31078	X	1032	-0-	-30046	-0-	966	1	66	9	N	60	182	1	32	8	35

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84615	X	1544	-0-	-83071	-0-	1461	1	83	9	N	75	75	8			2
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1688	1	84	9	N	76	76	8			2
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1656	1	85	9	N	77	77	8			2
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	1			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	98523	X	5618	-0-	-92905	-0-		609	1	4886	3	N	112					229
								123	9									
03	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-		675	1	4903	3	N	135	180	1			184
								149	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-		366	1	7328	3	N	109	186	1			107
								120	9									
05	6231	X	4633	-0-	-1598	-0-		796	1	3771	3	N	60					167
								66	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-		4490	3	42	9	N	38	175	1	1	8	31
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-		4193	3	33	9	N	30					62
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-		3586	3	33	9	N	30					92
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		3884	3	51	9	N	46	1	8			137
04	4080	X	3785	-0-	-295	-0-		3744	3	41	9	N	37					174
05	4216	X	3918	-0-	-298	-0-		3878	3	40	9	N	36	178	1			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111						N	48					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111						N	53					197
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16111						N	50	182	1			65
*05	16111	X	-0-	-0-	-16111	-0-						N	52					117

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	155	-0-	155	43036		148	3	7	9	N	6					27
01	0	W	180	-0-	180	43216		167	3	13	9	N	12					39
02	0	W	143	-0-	143	43359		131	3	12	9	N	11					50
03	43568	X	209	-0-	-43359	-0-		175	3	34	9	N	31					81
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-		154	3	48	9	N	44					125
*05	213	X	213	-0-	-0-	-0-		179	3	34	9	N	31					156

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	T. A.		5286	-0-	5286	41671		227	1	2214	3	N	2586	2244	1			534
								2845	9									
03	T. A.		9845	-0-	9845	51516		272	1	7067	3	N	2278	2587	1			225
								2506	9									
04	T. A.		6928	-0-	6928	58444		265	1	4844	3	N	1654	1556	1			323
								1819	9									
05	T. A.		6460	-0-	6460	64904		276	1	4919	3	N	1150	1209	1			264
								1265	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*02	138433	X	14381	-0-	-124052	-0-	419	1	13426	3	N	487	368	1			308
							536	9									
*03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	566	1	16343	3	N	444	550	1			202
							488	9									
*04	16320	X	13300	-0-	-3020	-0-	601	1	12305	3	N	358	516	1			44
							394	9									
*05	16864	X	12328	-0-	-4536	-0-	485	1	11483	3	N	327	174	1			197
							360	9									

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
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
02	14980	X	322	-0-	-14658	-0-	292	1	30	9	N	27					136
03	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	81	1			55
04	4890	X	97	-0-	-4793	-0-	97	1			N	-0-					55
05	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	209	1	1072	3	N	811	535	1			331
							892	9									

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
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									
02	T. A.		4344	-0-	4344	56265	317	1	3072	3	N	868	889	1			84
							955	9									
03	T. A.		306	-0-	306	56571	57	1	3	3	N	224	266	1			42
							246	9									
04	T. A.		1845	-0-	1845	58416	338	1	356	3	N	1046	896	1	1	8	191
							1151	9									
05	T. A.		5648	-0-	5648	64064	334	1	4247	3	N	970	1066	1			95
							1067	9									

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
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									
02	101636	X	9340	-0-	-92296	-0-	309	1	7859	3	N	1065	1073	1	4	8	223
							1172	9									
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	386	1	8028	3	N	1199	1252	1	10	8	160
							1319	9									
04	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	417	1	11976	3	N	1223	1259	1	7	8	117
							1345	9									
*05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	405	1	9775	3	N	943	884	1	4	8	172
							1037	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	101500	X	11432	-0-		-90068	-0-	421	1	9878	3	N	1030	892	1	5	8	243
								1133	9									
03	9348	X	9348	-0-		-0-	-0-	452	1	7988	3	N	825	898	1	12	8	158
								908	9									
04	8887	X	8887	-0-		-0-	-0-	438	1	7613	3	N	760	782	1	7	8	129
								836	9									
05	8835	X	6953	-0-		-1882	-0-	484	1	5781	3	N	625	706	1	5	8	43
								688	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	SHUT IN		2986	-0-		2986	54728	581	1	1818	3	N	534	364	1	20	8	235
								587	9									
03	SHUT IN		4760	-0-		4760	59488	613	1	3412	3	N	668	712	1	58	8	133
								735	9									
04	SHUT IN		3134	-0-		3134	62622	550	1	2058	3	N	478	463	1	36	8	112
								526	9									
05	SHUT IN		4720	-0-		4720	67342	557	1	3501	3	N	602	526	1	28	8	160
								662	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	51701	X	2898	-0-		-48803	-0-	206	1	1397	3	N	1177	1207	1			328
								1295	9									
*03	14787	X	4565	-0-		-10222	-0-	135	1	3796	3	N	576	692	1			212
								634	9									
*04	14310	X	4148	-0-		-10162	-0-	229	1	3434	3	N	441	515	1	1	8	137
								485	9									
*05	14787	X	435	-0-		-14352	-0-	39	1	272	3	N	113					250
								124	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	SHUT IN		5325	-0-		5325	41891	428	1	2376	3	N	2292	1970	1	1	8	535
								2521	9									
03	SHUT IN		9075	-0-		9075	50966	472	1	5083	3	N	3200	3411	1	2	8	322
								3520	9									
04	SHUT IN		8373	-0-		8373	59339	476	1	4763	3	N	2849	3040	1	3	8	128
								3134	9									
05	SHUT IN		9590	-0-		9590	68929	480	1	5636	3	N	3158	3186	1	2	8	98
								3474	9									

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
12	SHUT IN		7049	-0-	7049	7049	474 2355	1 9	4220	3	N	2141	2151	1	4	8	208
01	SHUT IN		6137	-0-	6137	13186	473 2255	1 9	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
02	SHUT IN		5408	-0-	5408	18594	433 2016	1 9	2959	3	N	1833	1609	1	1	8	308
03	SHUT IN		8829	-0-	8829	27423	485 2764	1 9	5580	3	N	2513	2503	1	3	8	315
04	SHUT IN		8021	-0-	8021	35444	456 2527	1 9	5038	3	N	2297	2509	1	3	8	100
05	SHUT IN		9260	-0-	9260	44704	490 2757	1 9	6013	3	N	2506	2450	1	2	8	154

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		3441	-0-	3441	26563	493 2344	1 9	604	3	N	2131	2161	1	7	8	121
01	SHUT IN		5856	-0-	5856	32419	489 2736	1 9	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
02	SHUT IN		4892	-0-	4892	37311	452 2365	1 9	2075	3	N	2150	1806	1	2	8	418
03	SHUT IN		8467	-0-	8467	45778	491 2970	1 9	5006	3	N	2700	2876	1	3	8	239
04	SHUT IN		8497	-0-	8497	54275	457 2648	1 9	5392	3	N	2407	2518	1	3	8	125
05	SHUT IN		9405	-0-	9405	63680	488 2795	1 9	6122	3	N	2541	2480	1	2	8	184

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15854	-0-	15854	774284	380 182	1 9	15292	3	N	165	175	1	1	8	208
01	0	W	15815	-0-	15815	790099	388 179	1 9	15248	3	N	163	175	1	1	8	195
02	0	W	15936	-0-	15936	806035	345 174	1 9	15417	3	N	158	1	8			352
03	0	W	17582	-0-	17582	823617	368 222	1 9	16992	3	N	202	347	1	2	8	205
04	0	W	16471	-0-	16471	840088	360 153	1 9	15958	3	N	139	166	1	2	8	176
*05	856843	X	16755	-0-	-840088	-0-	416 191	1 9	16148	3	N	174	175	1	1	8	174

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 91	1 9	20277	3	N	83					135
02	0	W	18561	-0-	18561	331500	1 95	1 9	18465	3	N	86	186	1			35
03	0	W	19040	-0-	19040	350540	10 78	1 9	18952	3	N	71	1	8			105
04	367361	X	16821	-0-	-350540	-0-	64 62	1 9	16695	3	N	56	127	1			34
05	22165	X	12343	-0-	-9822	-0-	272 50	1 9	12021	3	N	45					79

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
12	0	W		16365	-0-	16365	215046	1	1	16046	3	N	289	178	1	2	8	192
								318	9									
01	0	W		12905	-0-	12905	227951	56	1	12587	3	N	238	356	1			74
								262	9									
02	0	W		12958	-0-	12958	240909	12697	3	261	9	N	237	178	1	1	8	132
03	0	W		13864	-0-	13864	254773	2	1	13579	3	N	257	362	1	2	8	25
								283	9									
04	267192	X		12419	-0-	-254773	-0-	22	1	12177	3	N	200	55	1	1	8	169
								220	9									
05	16368	X		12988	-0-	-3380	-0-	10	1	12757	3	N	201	180	1	1	8	189
								221	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

12	0	W		14244	-0-	14244	776396	14130	3	114	9	N	104	1	8			155
01	0	W		13678	-0-	13678	790074	13554	3	124	9	N	113	186	1	1	8	81
02	0	W		12442	-0-	12442	802516	12340	3	102	9	N	93	1	8			173
03	0	W		13577	-0-	13577	816093	13460	3	117	9	N	106	179	1	1	8	99
04	0	W		12425	-0-	12425	828518	12361	3	64	9	N	58					157
05	0	W		11433	-0-	11433	839951	11371	3	62	9	N	56					213

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

12	0	W		10108	-0-	10108	717732	326	1	9642	3	N	127	181	1	3	8	28
								140	9									
01	0	W		11370	-0-	11370	729102	287	1	10971	3	N	102					130
								112	9									
02	0	W		10849	-0-	10849	739951	131	1	10610	3	N	98	184	1	4	8	40
								108	9									
03	0	W		11318	-0-	11318	751269	280	1	10907	3	N	119	4	8			155
								131	9									
04	0	W		11004	-0-	11004	762273	330	1	10546	3	N	116	182	1	2	8	87
								128	9									
05	0	W		10318	-0-	10318	772591	299	1	9927	3	N	84	2	8			169
								92	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

12	0	W		869	-0-	869	368414	860	1	9	9	N	8	8	8			83
01	0	W		818	-0-	818	369232	817	1	1	9	N	1	1	8			82
02	0	W		781	-0-	781	370013	775	1	6	9	N	5	4	8			83
03	0	W		887	-0-	887	370900	872	1	15	9	N	14	12	8			85
04	0	W		849	-0-	849	371749	840	1	9	9	N	8	8	8			85
*05	372430	X		681	-0-	-371749	-0-	677	1	4	9	N	4	4	8			85

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

12	0	W		8955	-0-	8955	602208	620	1	7981	3	N	322	537	1			184
								354	9									
01	0	W		8904	-0-	8904	611112	619	1	7930	3	N	323	364	1			143
								355	9									
02	0	W		7897	-0-	7897	619009	559	1	7038	3	N	273	178	1			238
								300	9									
03	0	W		8700	-0-	8700	627709	619	1	7758	3	N	294	365	1			168
								323	9									
04	0	W		8274	-0-	8274	635983	429	1	7568	3	N	252	355	1			65
								277	9									
05	0	W		3464	-0-	3464	639447	130	1	3205	3	N	117					182
								129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12266	-0-	12266	509322	11916	3	350	9	N	318	351	1	1	8	103
01	0	W	12016	-0-	12016	521338	11687	3	329	9	N	299	176	1	1	8	225
02	0	W	12027	-0-	12027	533365	11828	3	199	9	N	181	171	1	1	8	234
03	0	W	15445	-0-	15445	548810	15155	3	290	9	N	264	338	1	1	8	159
*04	0	W	17121	-0-	17121	565931	16774	3	347	9	N	315	351	1			123
05	0	W	17915	-0-	17915	583846	17713	3	202	9	N	184	173	1			134

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	178121	X	24175	-0-	-153946	-0-	23948	3	227	9	N	206	183	1	19	8	191
*03	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25103	3	212	9	N	193	182	1	18	8	184
*04	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	8	1	20484	3	N	121	183	1	9	8	113
							133	9									
*05	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	20972	3	153	9	N	139	9	8			243

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
01	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
02	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					31
03	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32
04	0	W	-0-	-0-	-0-	299077					N	-0-					32
*05	299077	X	-0-	-0-	-299077	-0-					N	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13162	-0-	13162	588935	12866	3	296	9	N	269	181	1	2	8	210
01	0	W	12787	-0-	12787	601722	12477	3	310	9	N	282	375	1			117
02	0	W	11097	-0-	11097	612819	10842	3	255	9	N	232	185	1	2	8	162
03	0	W	11845	-0-	11845	624664	11570	3	275	9	N	250	363	1	2	8	47
04	0	W	11697	-0-	11697	636361	11460	3	237	9	N	215	176	1	2	8	84
05	0	W	12570	-0-	12570	648931	12336	3	234	9	N	213	185	1	2	8	111

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5591					N	75	125	1	4	8	35
01	0	W	4578	-0-	4578	10169	4405	3	173	9	N	157	166	1	1	8	25
02	0	W	1953	-0-	1953	12122	1921	3	32	9	N	29	2	8			52
03	0	W	522	-0-	522	12644	504	3	18	9	N	16	4	1			64
04	0	W	12	-0-	12	12656	12	3			N	-0-					64
05	0	W	12	-0-	12	12668	12	3			N	-0-					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8263	-0-	8263	389758	8031	3	232	9	N	211	364	1	1	8	60
01	0	W	8385	-0-	8385	398143	8124	3	261	9	N	237	183	1	1	8	113
02	0	W	7618	-0-	7618	405761	7391	3	227	9	N	206	183	1	1	8	135
03	0	W	8347	-0-	8347	414108	8101	3	246	9	N	224	179	1	1	8	179
*04	0	W	7797	-0-	7797	421905	7560	3	237	9	N	215	180	1			214
05	0	W	7757	-0-	7757	429662	7523	3	234	9	N	213	356	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8639	-0-	8639	989942	8463	3	176	9	N	160	179	1			83
01	0	W	8929	-0-	8929	998871	8798	3	131	9	N	119	165	1			37
02	0	W	7245	-0-	7245	1006116	7137	3	108	9	N	98					135
03	0	W	6057	-0-	6057	1012173	5952	3	105	9	N	95	173	1			57
04	0	W	9525	-0-	9525	1021698	9402	3	123	9	N	112					169
05	0	W	13218	-0-	13218	1034916	13102	3	116	9	N	105	174	1			100

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

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
02	14B2	EXT	2982	-0-	2982	540674	503	1	2394	3	N	77	15	8			65
							85	9									
03	14B2	EXT	9833	-0-	9833	550507	968	1	8725	3	N	127	14	8			178
							140	9									
04	14B2	EXT	11289	-0-	11289	561796	480	1	10730	3	N	72	180	1	6	8	64
							79	9									
05	0	W	10136	-0-	10136	571932	504	1	9564	3	N	62	4	8			122
							68	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

12	30690	X	9142	-0-	-21548	-0-	17	1	8945	3	N	164	181	1	1	8	102
							180	9									
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11045	3	207	9	N	188	183	1			107
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9274	3	243	9	N	221					328
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10203	3	131	9	N	119	359	1	1	8	87
04	10140	X	9723	-0-	-417	-0-	9568	3	155	9	N	141					228
*05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9739	3	149	9	N	135	177	1			186

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

12	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
01	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
04	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

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									
02	88666	X	1189	-0-	-87477	-0-	158	1	840	3	N	174	171	1	1	8	201
							191	9									
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	549	1	746	3	N	190	169	1	3	8	219
							209	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	3	N	211	333	1	2	8	95
							232	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1408	3	N	193	1	8			287
							212	9									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1127	-0-	1127	154473	76 88	1 9	963	3	N	80	171	1	1	8	130
01	0	W	1143	-0-	1143	155616	61 134	1 9	948	3	N	122					252
02	157105	X	1489	-0-	-155616	-0-	110 112	1 9	1267	3	N	102	160	1			194
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	521 129	1 9	489	3	N	117	169	1	1	8	141
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	133 120	1 9	947	3	N	109	169	1	1	8	80
05	1643	X	1256	-0-	-387	-0-	137 118	1 9	1001	3	N	107					187

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					23
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					23

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

12	0	W	12585	-0-	12585	713930	12491	3	94	9	N	85	1	8			255
01	0	W	12367	-0-	12367	726297	12258	3	109	9	N	99	181	1	1	8	172
02	0	W	11508	-0-	11508	737805	11389	3	119	9	N	108	1	8			279
03	0	W	12429	-0-	12429	750234	12323	3	106	9	N	96	179	1	1	8	195
*04	0	W	11630	-0-	11630	761864	11470	3	160	9	N	145	181	1			159
05	0	W	10397	-0-	10397	772261	10240	3	157	9	N	143	182	1			120

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

12	0	W	10154	-0-	10154	586007	10089	3	65	9	N	59	1	8			109
01	0	W	9934	-0-	9934	595941	9858	3	76	9	N	69	1	8			177
02	0	W	9095	-0-	9095	605036	9043	3	52	9	N	47	1	8			223
03	0	W	9060	-0-	9060	614096	8999	3	61	9	N	55	177	1	1	8	100
04	0	W	9539	-0-	9539	623635	9486	3	53	9	N	48					148
05	0	W	8811	-0-	8811	632446	8771	3	40	9	N	36					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24236	-0-	24236	255885	592	1	23291	3	N	321	353	1	1	8	61
							353	9									
07	0	W	26275	-0-	26275	282160	25990	3	285	9	N	259	179	1			141
08	0	W	24383	-0-	24383	306543	24148	3	235	9	N	214	169	1			186
09	0	W	21530	-0-	21530	328073	21326	3	204	9	N	185	175	1	1	8	195
10	0	W	20742	-0-	20742	348815	20555	3	187	9	N	170	351	1	1	8	13
11	0	W	19405	-0-	19405	368220	19217	3	188	9	N	171	1	8			183
12	0	W	19234	-0-	19234	387454	19045	3	189	9	N	172	181	1	1	8	173
01	0	W	18361	-0-	18361	405815	18185	3	176	9	N	160	186	1	1	8	146
02	0	W	16144	-0-	16144	421959	16023	3	121	9	N	110	173	1	1	8	82
03	0	W	17272	-0-	17272	439231	17123	3	149	9	N	135	1	8			216
04	0	W	16102	-0-	16102	455333	15997	3	105	9	N	95	175	1	1	8	135
05	0	W	36499	-0-	36499	491832	36139	3	360	9	N	327	359	1			157

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
12	0	W	14077	-0-	14077	266993	14014	3	63	9	N	57	2	8			117
01	0	W	13452	-0-	13452	280445	3	1	13392	3	N	52	1	8			168
							57	9									
02	0	W	11742	-0-	11742	292187	11706	3	36	9	N	33	1	8			200
03	0	W	12247	-0-	12247	304434	33	1	12174	3	N	36	1	8			235
							40	9									
*04	0	W	11651	-0-	11651	316085	11611	3	40	9	N	36	180	1	2	8	89
05	0	W	10628	-0-	10628	326713	10594	3	34	9	N	31	1	8			119

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
12	0	W	5348	-0-	5348	652190	5170	3	178	9	N	162	133	1			145
01	0	W	5641	-0-	5641	657831	5455	3	186	9	N	169	171	1			143
02	0	W	4989	-0-	4989	662820	4837	3	152	9	N	138	101	1			180
03	0	W	5785	-0-	5785	668605	5609	3	176	9	N	160	115	1			225
04	0	W	5602	-0-	5602	674207	5424	3	178	9	N	162	278	1			109
*05	679000	X	4793	-0-	-674207	-0-	4636	3	157	9	N	143	166	1	4	8	83

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	136860	N	-0-	62
01	0	W	-0-	-0-	-0-	136860	N	-0-	62
02	0	W	-0-	-0-	-0-	136860	N	-0-	62
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136860	N	-0-	62
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136860	N	-0-	62
*05	136860	X	-0-	-0-	-136860	-0-	N	-0-	62

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	83422	N	-0-	23
01	0	W	-0-	-0-	-0-	83422	N	-0-	23
02	0	W	-0-	-0-	-0-	83422	N	-0-	23
03	0	W	-0-	-0-	-0-	83422	N	-0-	23
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83422	N	NO RPT	23
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	83422	N	NO RPT	23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35681	X	624	-0-	-35057	-0-	545	3	79	9	N	72	169	1	1	8	35
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	513	3	70	9	N	64					99
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	88	3	61	9	N	55					154
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	68	3	63	9	N	57					211
04	600	X	71	-0-	-529	-0-	10	3	61	9	N	55	167	1			99
05	620	X	427	-0-	-193	-0-	364	3	63	9	N	57					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

12	0	W	17165	-0-	17165	332004	16985	3	180	9	N	164	180	1	1	8	46
01	0	W	15635	-0-	15635	347639	15470	3	165	9	N	150	1	8			195
02	0	W	14448	-0-	14448	362087	14329	3	119	9	N	108	180	1			123
03	0	W	13075	-0-	13075	375162	71	1	12886	3	N	107					230
							118	9									
04	0	W	13563	-0-	13563	388725	241	1	13227	3	N	86	179	1			137
							95	9									
*05	401565	X	12840	-0-	-388725	-0-	12759	3	81	9	N	74	176	1			35

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

06	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
09	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
10	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
11	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
04	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47
05	0	W	-0-	-0-	-0-	265453					N	-0-					47

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

12	25978	X	6037	-0-	-19941	-0-	63	1	5899	3	N	68	32	1	11	8	40
							75	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	680	1	5566	3	N	60	57	1	2	8	41
							66	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	76	51	1	3	8	63
							84	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5628	3	N	51	51	1	5	8	58
							56	9									
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	74	91	1	10	8	31
05	6324	X	220	-0-	-6104	-0-	147	3	73	9	N	66	40	1	7	8	50

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

12	14973	X	4762	-0-	-10211	-0-	4619	3	143	9	N	130	174	1	1	8	128
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3987	3	118	9	N	107	1	8			234
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2998	3	101	9	N	92	176	1	1	8	149
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3722	3	87	9	N	79	175	1			54
04	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	2767	3	64	9	N	58					112
*05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5659	3	43	9	N	39					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	1 160	1 9	106	3	N	145	59	1	22	8	87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	100	1	2	8	52
02	14B2	EXT	3726	-0-	3726	3726	74 91	1 9	3561	3	N	83	59	1	3	8	73
03	14B2	EXT	5236	-0-	5236	8962	1 67	1 9	5168	3	N	61	59	1	7	8	68
04	14B2	EXT	9138	-0-	9138	18100	9044	3	94	9	N	85	103	1	12	8	38
05	14B2	EXT	8646	-0-	8646	26746	8563	3	83	9	N	75	48	1	8	8	57

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

12	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-	596 36	1 9	1687	3	N	33	1	8			155
01	4278	X	2345	-0-	-1933	-0-	561 30	1 9	1754	3	N	27					182
02	3864	X	2459	-0-	-1405	-0-	556 28	1 9	1875	3	N	25					207
03	4278	X	2335	-0-	-1943	-0-	620 11	1 9	1704	3	N	10	181	1			36
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	599 19	1 9	2007	3	N	17					53
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	138 22	1 9	4371	3	N	20					73

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
02	SHUT IN		660	-0-	660	65792	384	1	276	9	N	251	347	1			21
03	SHUT IN		313	-0-	313	66105	52	1	83	3	N	162					183
							178	9									
04	SHUT IN		2138	-0-	2138	68243	390	1	1184	3	N	513	539	1			157
							564	9									
05	SHUT IN		609	-0-	609	68852	383	1	226	9	N	205	176	1			186

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
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									
02	T. A.		5531	-0-	5531	26445	55	1	3961	3	N	1377	1272	1			119
							1515	9									
03	T. A.		3788	-0-	3788	30233	2822	3	966	9	N	878	718	1			279
04	T. A.		4072	-0-	4072	34305	59	1	3232	3	N	710	892	1			97
							781	9									
05	T. A.		7084	-0-	7084	41389	96	1	6111	3	N	797	716	1			178
							877	9									

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
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
02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9449	3	338	9	N	307	179	1	1	8	294
03	10230	X	8876	-0-	-1354	-0-	169	1	8388	3	N	290	531	1	1	8	52
							319	9									
04	9900	X	7729	-0-	-2171	-0-	599	1	6771	3	N	326	178	1	1	8	199
							359	9									
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					199

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
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									
02	T. A.		11831	-0-	11831	117588	282	1	10858	3	N	628	556	1			223
							691	9									
03	T. A.		6245	-0-	6245	123833	246	1	5495	3	N	458	555	1			126
							504	9									
04	T. A.		6897	-0-	6897	130730	273	1	6005	3	N	563	561	1			128
							619	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	130730					N	NO RPT					128

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		23242	-0-		23242	106219	100	1	22531	3	N	555	732	1			75
								611	9									
01	T. A.		19420	-0-		19420	125639	70	1	18896	3	N	413	367	1			121
								454	9									
02	T. A.		14807	-0-		14807	140446	193	1	14302	3	N	284	181	1			224
								312	9									
03	T. A.		12010	-0-		12010	152456	147	1	11555	3	N	280	187	1			317
								308	9									
04	T. A.		10366	-0-		10366	162822	194	1	9887	3	N	259	373	1			203
								285	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	162822					N	NO RPT					203

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		25352	-0-		25352	111490	103	1	24583	3	N	605	745	1			88
								666	9									
01	T. A.		25325	-0-		25325	136815	46	1	24773	3	N	460	541	1			7
								506	9									
02	T. A.		19057	-0-		19057	155872	18707	3	350	9	N	318	178	1			147
03	T. A.		8605	-0-		8605	164477	139	1	8270	3	N	178	190	1			135
								196	9									
04	T. A.		5978	-0-		5978	170455	201	1	5583	3	N	176	184	1			127
								194	9									
05	T. A.		5754	-0-		5754	176209	220	1	5362	3	N	156	185	1			98
								172	9									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18813	-0-		18813	78718	315	1	17357	3	N	1037	1274	1			112
								1141	9									
01	T. A.		8860	-0-		8860	87578	347	1	7766	3	N	679	750	1			41
								747	9									
02	T. A.		9894	-0-		9894	97472	272	1	9017	3	N	550	189	1			402
								605	9									
03	T. A.		12664	-0-		12664	110136	297	1	11668	3	N	635	921	1			116
								699	9									
04	T. A.		18997	-0-		18997	129133	142	1	18145	3	N	645	551	1			210
								710	9									
05	T. A.		12849	-0-		12849	141982	180	1	12144	3	N	477	377	1			310
								525	9									

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6401	-0-		6401	11297	624	1	2941	3	N	2578	2507	1	44	8	148
								2836	9									
01	T. A.		5212	-0-		5212	16509	598	1	3249	3	N	1241	1256	1	3	8	130
								1365	9									
02	T. A.		4338	-0-		4338	20847	548	1	2952	3	N	762	724	1	3	8	165
								838	9									
03	T. A.		6176	-0-		6176	27023	614	1	4712	3	N	773	704	1	7	8	227
								850	9									
04	T. A.		6729	-0-		6729	33752	598	1	5427	3	N	640	712	1	10	8	145
								704	9									
05	T. A.		6014	-0-		6014	39766	612	1	4849	3	N	503	525	1	5	8	118
								553	9									

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
12	T. A.		6012	-0-	6012	9046	567 2244	1 9	3201	3	N	2040	2167	1	47	8	109
01	T. A.		4977	-0-	4977	14023	575 1103	1 9	3299	3	N	1003	903	1	4	8	205
02	T. A.		4210	-0-	4210	18233	522 765	1 9	2923	3	N	695	533	1	4	8	363
03	T. A.		4511	-0-	4511	22744	572 668	1 9	3271	3	N	607	723	1	7	8	240
04	T. A.		5485	-0-	5485	28229	567 607	1 9	4311	3	N	552	711	1	11	8	70
05	T. A.		5981	-0-	5981	34210	587 552	1 9	4842	3	N	502	349	1	5	8	218

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
12	T. A.		7041	-0-	7041	14007	578 2694	1 9	3769	3	N	2449	2693	1	29	8	147
01	T. A.		5631	-0-	5631	19638	603 1518	1 9	3510	3	N	1380	1435	1	2	8	90
02	T. A.		3952	-0-	3952	23590	545 1037	1 9	2370	3	N	943	724	1	2	8	307
03	T. A.		5573	-0-	5573	29163	597 1114	1 9	3862	3	N	1013	1245	1	5	8	70
04	T. A.		6025	-0-	6025	35188	562 1043	1 9	4420	3	N	948	883	1	7	8	128
05	T. A.		6962	-0-	6962	42150	577 867	1 9	5518	3	N	788	705	1	4	8	207

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	23596	-0-	23596	23596	22504	3	1092	9		N	993	1065	1	1	8	159

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	5211	-0-	5211	513434	792	1	4352	3	N	61					127
							67	9									
01	0	W	5663	-0-	5663	519097	888	1	4676	3	N	90					217
							99	9									
02	0	W	4918	-0-	4918	524015	783	1	4052	3	N	75	167	1			125
							83	9									
03	0	W	5388	-0-	5388	529403	892	1	4421	3	N	68					193
							75	9									
04	0	W	6297	-0-	6297	535700	869	1	5351	3	N	70	171	1			92
							77	9									
*05	541884	X	6184	-0-	-535700	-0-	899	1	5182	3	N	94					186
							103	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

12	20119	X	8728	-0-	-11391	-0-	8670	3	58	9	N	53	1	8			200
01	20119	X	8660	-0-	-11459	-0-	8604	3	56	9	N	51	185	1			66
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7840	3	48	9	N	44					110
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8475	3	50	9	N	45					155
04	8820	X	8015	-0-	-805	-0-	7982	3	33	9	N	30					185
05	8742	X	7440	-0-	-1302	-0-	7393	3	47	9	N	43	180	1			48

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

12	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	1					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	5	5	8			27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	3	3	1			27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

12	0	W	7	-0-	7	278117	6	3	1	9	N	1	63	1			87
01	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-	54	1			33
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					33
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278117					N	NO RPT					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

12	0	W	12144	-0-	12144	96169	11796	3	348	9	N	316	367	1			167
01	0	W	12136	-0-	12136	108305	11809	3	327	9	N	297	358	1			106
02	0	W	11218	-0-	11218	119523	10945	3	273	9	N	248					354
03	0	W	12829	-0-	12829	132352	12524	3	305	9	N	277	359	1			272
04	0	W	11972	-0-	11972	144324	11753	3	219	9	N	199	361	1			110
*05	156480	X	12156	-0-	-144324	-0-	11951	3	205	9	N	186	186	1			110

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	77334					N	-0-					95
01	0	W	9752	-0-	9752	87086	272 282	1 9	9198	3	N	256	180	1			172
02	0	W	23596	-0-	23596	110682	110 295	1 9	23191	3	N	268	162	1			278
03	0	W	27700	-0-	27700	138382	27437	3	263	9	N	239	362	1			155
04	0	W	25749	-0-	25749	164131	25541	3	208	9	N	189	183	1			161
*05	184211	X	20080	-0-	-164131	-0-	19946	3	134	9	N	122	191	1			92

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
12	0	W	3383	-0-	3383	342159	3249	3	134	9	N	122	158	1			99
01	0	W	2668	-0-	2668	344827	2541	3	127	9	N	115					214
02	0	W	2019	-0-	2019	346846	1944	3	75	9	N	68	173	1			109
03	0	W	1880	-0-	1880	348726	1796	3	84	9	N	76					185
04	0	W	2960	-0-	2960	351686	2862	3	98	9	N	89	175	1			99
05	0	W	2290	-0-	2290	353976	2191	3	99	9	N	90	3	8			186

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
12	0	W	1430	-0-	1430	530258	1277	3	153	9	N	139	350	1			69
01	0	W	1168	-0-	1168	531426	1062	3	106	9	N	96					165
02	0	W	1019	-0-	1019	532445	934	3	85	9	N	77	176	1			66
03	0	W	1188	-0-	1188	533633	1092	3	96	9	N	87					153
04	0	W	1123	-0-	1123	534756	1035	3	88	9	N	80	175	1			58
05	0	W	833	-0-	833	535589	742	3	91	9	N	83	5	8			137

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
*05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	350 276	1 9	13065	3	N	251	176	1	4	8	255

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
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
02	14B2 EXT		18525	-0-	18525	397087	18402	3	123	9	N	112					271
03	14B2 EXT		17050	-0-	17050	414137	16939	3	111	9	N	101	352	1			20
04	14B2 EXT		16967	-0-	16967	431104	16878	3	89	9	N	81					101
05	14B2 EXT		15941	-0-	15941	447045	15861	3	80	9	N	73					174

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
12	26164	X	8826	-0-	-17338	-0-	288 267	1 9	8271	3	N	243	177	1			233
01	26164	X	8598	-0-	-17566	-0-	270 241	1 9	8087	3	N	219	363	1			89
02	23632	X	8100	-0-	-15532	-0-	232 218	1 9	7650	3	N	198	184	1			103
03	26164	X	8896	-0-	-17268	-0-	270 219	1 9	8407	3	N	199	178	1			124
04	9480	X	8549	-0-	-931	-0-	284 165	1 9	8100	3	N	150	180	1			94
*05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	309 198	1 9	10413	3	N	180	174	1			100

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
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7780	3	105	9	N	95					196
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7630	3	112	9	N	102	178	1			120
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6919	3	103	9	N	94					214
*03	14B2 EXT		7683	-0-	7683	7683	7569	3	114	9	N	104	184	1			134
04	14B2 EXT		6608	-0-	6608	14291	89	1	6416	3	N	94	180	1			48
							103	9									
05	14B2 EXT		2712	-0-	2712	17003	47	1	2631	3	N	31					79
							34	9									

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
12	0	W	6408	-0-	6408	448995	401	1	5842	3	N	150	175	1			120
							165	9									
01	0	W	6107	-0-	6107	455102	403	1	5541	3	N	148	181	1			87
							163	9									
02	0	W	5319	-0-	5319	460421	363	1	4814	3	N	129					216
							142	9									
03	0	W	5890	-0-	5890	466311	398	1	5340	3	N	138	183	1			171
							152	9									
04	0	W	5934	-0-	5934	472245	389	1	5384	3	N	146	177	1			140
							161	9									
*05	478125	X	5880	-0-	-472245	-0-	399	1	5330	3	N	137	183	1			94
							151	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
01	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
03	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
04	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40
05	0	W	-0-	-0-	-0-	122266					N	-0-					40

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4378	-0-	4378	354592	543	1	3553	3	N	256	338	1	1	8	209
							282	9									
07	0	W	4303	-0-	4303	358895	568	1	3403	3	N	302	335	1	1	8	175
							332	9									
08	0	W	4318	-0-	4318	363213	568	1	3417	3	N	303	341	1	1	8	136
							333	9									
09	0	W	4528	-0-	4528	367741	502	1	3715	3	N	283	333	1	1	8	85
							311	9									
10	0	W	4485	-0-	4485	372226	469	1	3684	2	N	302	170	1	1	8	216
							332	9									
11	0	W	4500	-0-	4500	376726	475	1	3728	3	N	270	336	1	1	8	149
							297	9									
12	0	W	4641	-0-	4641	381367	477	1	3848	3	N	287	339	1	1	8	96
							316	9									
01	0	W	4751	-0-	4751	386118	517	1	3925	3	N	281	166	1	1	8	210
							309	9									
02	0	W	4205	-0-	4205	390323	446	1	3499	3	N	236	166	1	1	8	279
							260	9									
03	0	W	4708	-0-	4708	395031	912	1	3498	3	N	271	340	1	2	8	208
							298	9									
04	0	W	4725	-0-	4725	399756	504	1	3990	3	N	210	337	1	1	8	80
							231	9									
*05	0	W	4299	-0-	4299	404055	519	1	3514	3	N	242	169	1	1	8	152
							266	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	665	-0-	665	284614	621	3	44	9	N	40	175	1	1	8	97
01	0	W	825	-0-	825	285439	768	3	57	9	N	52	1	8			148
02	0	W	934	-0-	934	286373	887	3	47	9	N	43	1	8			190
03	0	W	1227	-0-	1227	287600	1162	3	65	9	N	59	163	1	1	8	85
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	287600					N	NO RPT					85
05	0	W	1517	-0-	1517	289117	1409	3	108	9	N	98	174	1			83

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
12	0	W	568	-0-	568	263449	568	3			N	-0-					16
01	0	W	1480	-0-	1480	264929	1480	3			N	-0-					16
02	0	W	1332	-0-	1332	266261	1332	3			N	-0-					16
03	0	W	1102	-0-	1102	267363	1093	3	9	9	N	8	1	8			23
04	0	W	1944	-0-	1944	269307	1908	3	36	9	N	33					56
05	0	W	2542	-0-	2542	271849	2510	3	32	9	N	29					85

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
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
02	0	W	3646	-0-	3646	358537	348 273	1 9	3025	3	N	248	183	1	1	8	238
03	0	W	3512	-0-	3512	362049	411 255	1 9	2846	3	N	232	354	1	1	8	115
04	0	W	3300	-0-	3300	365349	360 253	1 9	2687	3	N	230	177	1	1	8	167
*05	368553	X	3204	-0-	-365349	-0-	378 220	1 9	2606	3	N	200	180	1	1	8	186

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5111	-0-	5111	509856	581 130	1 9	4400	3	N	118	168	1			82
01	0	W	4266	-0-	4266	514122	611 123	1 9	3532	3	N	112					194
02	0	W	3691	-0-	3691	517813	540 111	1 9	3040	3	N	101	171	1			124
03	0	W	3825	-0-	3825	521638	558 121	1 9	3146	3	N	110					234
04	0	W	4510	-0-	4510	526148	607 119	1 9	3784	3	N	108	173	1			169
05	0	W	4598	-0-	4598	530746	645 134	1 9	3819	3	N	122	167	1			124

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
08	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
09	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
10	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
11	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
12	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	3	3	8			16
01	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67340					N	1	1	8			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5996	-0-		5996	389987	604	1	5241	3	N	137	174	1			115
								151	9									
01	0	W	5694	-0-		5694	395681	632	1	4977	3	N	77					192
								85	9									
02	0	W	5045	-0-		5045	400726	536	1	4435	3	N	67	172	1			87
								74	9									
03	0	W	5872	-0-		5872	406598	590	1	5192	3	N	82					169
								90	9									
04	0	W	2859	-0-		2859	409457	662	1	2150	3	N	43					212
								47	9									
05	0	W	4006	-0-		4006	413463	709	1	3216	3	N	74	170	1			117
								81	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

12	0	W	8860	-0-		8860	720203	8732	3	128	9	N	116	177	1	4	8	32
01	0	W	7234	-0-		7234	727437	7151	3	83	9	N	75					107
02	0	W	7366	-0-		7366	734803	7270	3	96	9	N	87	4	8			190
03	0	W	8417	-0-		8417	743220	8315	3	102	9	N	93	164	1	4	8	115
04	0	W	8108	-0-		8108	751328	8030	3	78	9	N	71	2	8			184
05	0	W	8570	-0-		8570	759898	8500	3	70	9	N	64	177	1	2	8	69

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

12	0	W	8315	-0-		8315	510445	681	1	7478	3	N	142	173	1	2	8	87
								156	9									
01	0	W	6944	-0-		6944	517389	333	1	6500	3	N	101					188
								111	9									
02	0	W	7767	-0-		7767	525156	272	1	7382	3	N	103	1	8			290
								113	9									
03	0	W	7415	-0-		7415	532571	309	1	6938	3	N	153	333	1	3	8	107
								168	9									
04	0	W	6104	-0-		6104	538675	304	1	5610	3	N	173	166	1	2	8	112
								190	9									
05	0	W	6044	-0-		6044	544719	334	1	5533	3	N	161	175	1	1	8	97
								177	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

12	0	W	3840	-0-		3840	378183	494	1	3168	3	N	162	174	1	1	8	114
								178	9									
01	0	W	3606	-0-		3606	381789	274	1	3187	3	N	132					246
								145	9									
02	0	W	3276	-0-		3276	385065	285	1	2853	3	N	125	166	1			205
								138	9									
03	0	W	3596	-0-		3596	388661	307	1	3137	3	N	138	174	1	1	8	168
								152	9									
04	0	W	2736	-0-		2736	391397	281	1	2333	3	N	111	167	1			112
								122	9									
05	0	W	3369	-0-		3369	394766	271	1	2956	3	N	129	172	1			69
								142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	6126	-0-		6126	355045	636	1	5442	3	N	44	83	1	7	8	17
								48	9									
01	0	W	5162	-0-		5162	360207	943	1	4193	3	N	24					42
								26	9									
02	0	W	4762	-0-		4762	364969	641	1	4084	3	N	34	5	8			71
								37	9									
03	0	W	4711	-0-		4711	369680	684	1	3994	3	N	30	4	8			97
								33	9									
04	0	W	4933	-0-		4933	374613	777	1	4119	3	N	34	2	8			129
								37	9									
*05	379090	X	4477	-0-		-374613	-0-	561	1	3866	3	N	45	127	1	1	8	46
								50	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

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									
02	SHUT IN		4961	-0-		4961	41841	557	1	3029	3	N	1250	1092	1	1	8	244
								1375	9									
03	SHUT IN		7496	-0-		7496	49337	613	1	5803	3	N	982	1076	1	1	8	149
								1080	9									
04	SHUT IN		8579	-0-		8579	57916	566	1	7292	3	N	655	733	1	2	8	69
								721	9									
05	SHUT IN		2124	-0-		2124	60040	100	1	1763	3	N	237					306
								261	9									

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

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
02	SHUT IN		2084	-0-		2084	47976	254	1	1083	3	N	679	724	1			144
								747	9									
03	SHUT IN		1608	-0-		1608	49584	352	1	719	3	N	488	545	1			87
								537	9									
04	SHUT IN		2796	-0-		2796	52380	515	1	1834	3	N	406	355	1			138
								447	9									
05	SHUT IN		4415	-0-		4415	56795	430	1	3464	3	N	474	526	1			86
								521	9									

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

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	1	1087	3	N	1436	1453	1	4	8	52
								1580	9									
02	SHUT IN		3350	-0-		3350	33609	553	1	1546	3	N	1137	914	1	1	8	274
								1251	9									
03	SHUT IN		4764	-0-		4764	38373	627	1	3017	3	N	1018	1074	1	2	8	216
								1120	9									
04	SHUT IN		7862	-0-		7862	46235	567	1	6162	3	N	1030	1091	1	3	8	152
								1133	9									
05	SHUT IN		8686	-0-		8686	54921	513	1	7259	3	N	831	751	1	2	8	230
								914	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 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
12	0	W	66	-0-	66	57642	23	3	43	9	N	39	16	8			77
01	0	W	-0-	-0-	-0-	57642					N	30					107
02	0	W	429	-0-	429	58071	313	3	116	9	N	105	21	8			191
03	0	W	51	-0-	51	58122	12	3	39	9	N	35	11	8			215
04	0	W	-0-	-0-	-0-	58122					N	18	174	1			59
05	0	W	-0-	-0-	-0-	58122					N	14	47	1			26

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-	47	1			11
01	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
02	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
03	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					11
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	199976					N	NO RPT					11
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	199976					N	NO RPT					11

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	49	-0-	49	146355	48	3	1	9	N	1	106	1			25
01	0	W	67	-0-	67	146422	67	3			N	-0-					25
02	0	W	29	-0-	29	146451	29	3			N	-0-					25
03	0	W	30	-0-	30	146481	30	3			N	-0-					25
04	0	W	36	-0-	36	146517	36	3			N	-0-					25
05	0	W	77	-0-	77	146594	77	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	479	-0-	479	1471	479	3			N	-0-					-0-
01	0	W	554	-0-	554	2025	554	3			N	-0-					-0-
02	0	W	506	-0-	506	2531	506	3			N	-0-					-0-
03	0	W	629	-0-	629	3160	629	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	3684	524	3			N	-0-					-0-
05	0	W	504	-0-	504	4188	504	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	733	-0-	733	247959	732	1	1	9	N	1					45
01	0	W	728	-0-	728	248687	728	1			N	-0-					45
02	0	W	614	-0-	614	249301	614	1			N	-0-					45
03	0	W	449	-0-	449	249750	449	1			N	-0-					45
04	0	W	333	-0-	333	250083	333	1			N	-0-					45
05	0	W	613	-0-	613	250696	612	1	1	9	N	1	1	8			44

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
07	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
08	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
09	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
10	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
11	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
12	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
01	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
02	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
03	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
04	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
05	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	55	1	5132	3	N	201	112	1	29	8	102
							221	9									
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	603	1	4931	3	N	137	142	1	4	8	93
							151	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	112	94	1	5	8	106
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	905	3	141	9	N	128	96	1	14	8	124
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	959	3	222	9	N	202	212	1	28	8	86
*05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1837	3	173	9	N	157	112	1	15	8	116

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30360	X	1900	-0-	-28460	-0-	373	1	1491	3	N	33					148
							36	9									
07	31372	X	2105	-0-	-29267	-0-	418	1	1650	3	N	34	48	1			134
							37	9									
08	31372	X	3432	-0-	-27940	-0-	874	1	2535	3	N	21	140	1			15
							23	9									
09	30360	X	3194	-0-	-27166	-0-	512	1	2637	3	N	41					56
							45	9									
10	31372	X	3163	-0-	-28209	-0-	536	1	2559	3	N	62					118
							68	9									
11	30360	X	3708	-0-	-26652	-0-	508	1	3139	3	N	55					173
							61	9									
12	31372	X	4028	-0-	-27344	-0-	526	1	3443	3	N	54	168	1			59
							59	9									
01	31372	X	4098	-0-	-27274	-0-	529	1	3528	3	N	37					96
							41	9									
02	28336	X	3815	-0-	-24521	-0-	456	1	3326	3	N	30					126
							33	9									
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	477	1	4274	3	N	30					156
							33	9									
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	448	1	3891	3	N	37					193
							41	9									
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	448	1	4123	3	N	51	171	1	4	8	69
							56	9									

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
12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					90
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
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
02	19376	X	13530	-0-	-5846	-0-	13435	3	95	9	N	86	181	1	2	8	34
03	DELQ PR		14589	-0-	14589	14589	14504	3	85	9	N	77	2	8			109
04	27685	X	13096	-0-	-14589	-0-	13037	3	59	9	N	54	1	8			162
05	15221	X	13001	-0-	-2220	-0-	12925	3	76	9	N	69	169	1	1	8	61

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
01	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	21120	X	3306	-0-	-17814	-0-	495	1	2809	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	21824	X	3618	-0-	-18206	-0-	523	1	3095	3	N	-0-					5
08	21824	X	1845	-0-	-19979	-0-	503	1	1334	3	N	7	7	1			5
							8	9									
09	21120	X	926	-0-	-20194	-0-	504	1	419	3	N	3	3	8			5
							3	9									
10	21824	X	546	-0-	-21278	-0-	539	1	7	9	N	6					11
11	21120	X	504	-0-	-20616	-0-	496	1	8	9	N	7					18
12	21824	X	554	-0-	-21270	-0-	547	1	7	9	N	6	22	1			2
01	21824	X	420	-0-	-21404	-0-	420	1			N	-0-					2
02	19712	X	5212	-0-	-14500	-0-	401	1	4808	3	N	3	3	8			2
							3	9									
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	497	1	4319	3	N	2	2	8			2
							2	9									
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	477	1	3037	3	N	1					3
							1	9									
*05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	468	1	2385	3	N	3					5
							3	9									

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

12	0	W	14677	-0-	14677	381853	279	1	14318	3	N	73	178	1			37
							80	9									
01	0	W	15221	-0-	15221	397074	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									
02	0	W	13635	-0-	13635	410709	153	1	13418	3	N	58					169
							64	9									
03	0	W	16959	-0-	16959	427668	16885	3	74	9	N	67	180	1			56
04	0	W	15588	-0-	15588	443256	15516	3	72	9	N	65					121
05	0	W	14314	-0-	14314	457570	14268	3	46	9	N	42					163

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

12	0	W	9808	-0-	9808	516561	9587	3	221	9	N	201	364	1			86
01	0	W	9750	-0-	9750	526311	9524	3	226	9	N	205	180	1			111
02	0	W	8574	-0-	8574	534885	8354	3	220	9	N	200	183	1			128
03	0	W	9501	-0-	9501	544386	9273	3	228	9	N	207	177	1			158
04	0	W	9127	-0-	9127	553513	8907	3	220	9	N	200	181	1			177
*05	562766	X	9253	-0-	-553513	-0-	9042	3	211	9	N	192	183	1	1	8	185

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

12	0	W	7184	-0-	7184	261277	513	1	6502	3	N	154	167	1			81
							169	9									
01	0	W	5138	-0-	5138	266415	728	1	4343	3	N	61					142
							67	9									
02	0	W	4789	-0-	4789	271204	675	1	4027	3	N	79	171	1			50
							87	9									
03	0	W	949	-0-	949	272153	883	1	66	9	N	60					110
04	0	W	1289	-0-	1289	273442	788	1	455	3	N	42					152
							46	9									
*05	274363	X	921	-0-	-273442	-0-	899	1	22	9	N	20					172

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
12	0	W	2862	-0-	2862	151030	398 141	1 9	2323	3	N	128	166	1	2	8	49
01	0	W	2407	-0-	2407	153437	396 123	1 9	1888	3	N	112					161
02	0	W	2189	-0-	2189	155626	332 114	1 9	1743	3	N	104	173	1	1	8	91
03	0	W	2500	-0-	2500	158126	390 108	1 9	2002	3	N	98	2	8			187
04	0	W	2564	-0-	2564	160690	361 113	1 9	2090	3	N	103	174	1	1	8	115
*05	163319	X	2629	-0-	-160690	-0-	396 125	1 9	2108	3	N	114	171	1	1	8	57

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
12	0	W	3241	-0-	3241	202368	466 205	1 9	2570	3	N	186	334	1	3	8	24
01	0	W	3126	-0-	3126	205494	465 167	1 9	2494	3	N	152					176
02	0	W	2840	-0-	2840	208334	432 179	1 9	2229	3	N	163	170	1	1	8	168
03	0	W	3811	-0-	3811	212145	469 207	1 9	3135	3	N	188	163	1	5	8	188
04	0	W	4018	-0-	4018	216163	437 171	1 9	3410	3	N	155	170	1	3	8	170
*05	220509	X	4346	-0-	-216163	-0-	450 169	1 9	3727	3	N	154	169	1	2	8	153

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
12	0	W	6309	-0-	6309	461268	5997	3	312	9	N	284	165	1	1	8	209
01	0	W	5882	-0-	5882	467150	5578	3	304	9	N	276	338	1			148
02	0	W	5123	-0-	5123	472273	4861	3	262	9	N	238	169	1	1	8	216
03	0	W	5523	-0-	5523	477796	5241	3	282	9	N	256	335	1	2	8	135
04	0	W	5237	-0-	5237	483033	4973	3	264	9	N	240	336	1	1	8	38
*05	488292	X	5259	-0-	-483033	-0-	4995	3	264	9	N	240	164	1	1	8	113

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
12	0	W	13314	-0-	13314	844718	12768	3	546	9	N	496	364	1	1	8	206
01	0	W	13042	-0-	13042	857760	12611	3	431	9	N	392	361	1			238
02	0	W	11438	-0-	11438	869198	11023	3	415	9	N	377	549	1			66
03	0	W	12613	-0-	12613	881811	12152	3	461	9	N	419	365	1			120
04	0	W	12328	-0-	12328	894139	11889	3	439	9	N	399	359	1	1	8	159
*05	906481	X	12342	-0-	-894139	-0-	11913	3	429	9	N	390	358	1			191

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
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	311	162	1	42	8	169
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	160	204	1	5	8	120
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	N	186	133	1	8	8	165
							205	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	139	1	17	8	166
04	14B2	EXT	3190	-0-	3190	3190	2924	3	266	9	N	242	265	1	34	8	109
05	14B2	EXT	1491	-0-	1491	4681	1313	3	178	9	N	162	137	1	15	8	119

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	9804	-0-	9804	193460	834	1	8892	3	N	71	1	8			115
							78	9									
01	0	W	9286	-0-	9286	202746	725	1	8477	3	N	76	177	1			15
							84	9									
02	0	W	7004	-0-	7004	209750	753	1	6185	3	N	60					75
							66	9									
03	0	W	8574	-0-	8574	218324	823	1	7668	3	N	75					150
							83	9									
04	0	W	8062	-0-	8062	226386	691	1	7317	3	N	49					199
							54	9									
*05	235690	X	9304	-0-	-226386	-0-	520	1	8717	3	N	61	178	1			82
							67	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	184724					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3690	-0-	3690	929490	179	1	3511	3	N	-0-					22
07	0	W	4357	-0-	4357	933847	316	1	4041	3	N	-0-					22
08	0	W	5403	-0-	5403	939250	333	1	5070	3	N	-0-					22
09	0	W	4815	-0-	4815	944065	279	1	4536	3	N	-0-					22
10	0	W	4225	-0-	4225	948290	295	1	3929	3	N	1					23
							1	9									
11	0	W	3580	-0-	3580	951870	310	1	3269	3	N	1					24
							1	9									
12	0	W	4460	-0-	4460	956330	317	1	4125	3	N	16					40
							18	9									
01	0	W	2541	-0-	2541	958871	304	1	2236	3	N	1					41
							1	9									
02	0	W	1876	-0-	1876	960747	286	1	1589	3	N	1					42
							1	9									
03	0	W	5259	-0-	5259	966006	313	1	4946	3	N	-0-					42
04	0	W	3355	-0-	3355	969361	311	1	3044	3	N	-0-					42
05	0	W	713	-0-	713	970074	320	1	387	3	N	5	5	8			42
							6	9									

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

12	0	W	373	-0-	373	55485	370	1	3	9	N	3					74
01	0	W	619	-0-	619	56104	619	1			N	-0-					74
02	0	W	371	-0-	371	56475	370	1	1	9	N	1	1	8			74
03	0	W	619	-0-	619	57094	619	1			N	-0-					74
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57094					N	NO RPT					74
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57094					N	NO RPT					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

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									
02	SHUT IN		8758	-0-	8758	131722	621	1	7776	3	N	328	176	1	31	8	238
							361	9									
03	SHUT IN		25378	-0-	25378	157100	24893	3	485	9	N	441	537	1	41	8	101
04	SHUT IN		18006	-0-	18006	175106	143	1	17522	3	N	310	182	1	20	8	209
							341	9									
05	SHUT IN		12202	-0-	12202	187308	380	1	11743	3	N	72	179	1	17	8	85
							79	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

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
02	SHUT IN		2302	-0-	2302	65365	258	1	1172	3	N	793	894	1			-0-
							872	9									
03	SHUT IN		2067	-0-	2067	67432	371	1	1018	3	N	616	533	1			83
							678	9									
04	SHUT IN		2672	-0-	2672	70104	514	1	1681	3	N	434	349	1			168
							477	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	70104					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		3605	-0-		3605	32071	550	1	1515	3	N	713	544	1			316
								756	4	784	9							
01	SHUT IN		5109	-0-		5109	37180	283	1	3987	3	N	763	918	1			161
								839	9									
02	SHUT IN		4049	-0-		4049	41229	264	1	3162	3	N	566	541	1			186
								623	9									
03	SHUT IN		3051	-0-		3051	44280	282	1	2216	3	N	503	532	1			157
								553	9									
04	14B2 EXT		4793	-0-		4793	49073	229	1	3988	3	N	524	529	1			152
								576	9									
05	14B2 EXT		3720	-0-		3720	52793	228	1	2920	3	N	520	357	1			315
								572	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		11974	-0-		11974	48978	724	1	8314	3	N	2669	2672	1	13	8	212
								2936	9									
01	T. A.		3927	-0-		3927	52905	704	1	1893	3	N	1209	1272	1	1	8	148
								1330	9									
02	T. A.		1131	-0-		1131	54036	672	1	459	9	N	417	358	1	1	8	206
03	T. A.		21585	-0-		21585	75621	730	1	19194	3	N	1510	1615	1	4	8	97
								1661	9									
04	T. A.		13688	-0-		13688	89309	567	1	12308	3	N	739	720	1	3	8	113
								813	9									
05	T. A.		15479	-0-		15479	104788	475	1	13787	3	N	1106	1063	1	3	8	153
								1217	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18314	-0-		18314	48785	719	1	14098	3	N	3179	3227	1	17	8	171
								3497	9									
01	T. A.		30328	-0-		30328	79113	732	1	26382	3	N	2922	2903	1	2	8	188
								3214	9									
02	T. A.		24423	-0-		24423	103536	630	1	21627	3	N	1969	1819	1	2	8	336
								2166	9									
03	T. A.		23986	-0-		23986	127522	720	1	21378	3	N	1716	1956	1	3	8	93
								1888	9									
04	T. A.		19608	-0-		19608	147130	838	1	17380	3	N	1264	1243	1	4	8	110
								1390	9									
05	T. A.		18511	-0-		18511	165641	501	1	16605	3	N	1277	1230	1	2	8	155
								1405	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18983	-0-		18983	41511	15791	3	3192	9	N	2902	2857	1			182
01	T. A.		25855	-0-		25855	67366	23689	3	2166	9	N	1969	1618	1			533
02	T. A.		16581	-0-		16581	83947	15298	3	1283	9	N	1166	1069	1			630
03	T. A.		14853	-0-		14853	98800	13764	3	1089	9	N	990	1087	1			533
04	T. A.		12120	-0-		12120	110920	11205	3	915	9	N	832	1239	1			126
05	T. A.		10746	-0-		10746	121666	479	1	9446	3	N	746	711	1	3	8	158
								821	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		12862	-0-	12862	85224	595	1	1694	3	N	2342	2335	1			188
							7997	4	2576	9							
01	SHUT IN		1030	-0-	1030	86254	484	1	546	9	N	496	539	1	3	8	142
02	SHUT IN		7174	-0-	7174	93428	338	1	5134	3	N	1547	1627	1			62
							1702	9									
03	SHUT IN		9274	-0-	9274	102702	281	1	7066	3	N	1752	1621	1			193
							1927	9									
04	SHUT IN		10886	-0-	10886	113588	378	1	8821	3	N	1534	1596	1			131
							1687	9									
05	SHUT IN		4309	-0-	4309	117897	386	1	2996	3	N	843	894	1			80
							927	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7035 - 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
12	SHUT IN		5092	-0-	5092	15375	506	3	669	4	N	3561	4067	1			124
							3917	9									
01	SHUT IN		2172	-0-	2172	17547	454	3	1718	9	N	1562	1650	1			36
02	SHUT IN		4971	-0-	4971	22518	2529	3	2442	9	N	2220	1947	1			309
03	SHUT IN		10746	-0-	10746	33264	8122	3	2624	9	N	2385	2457	1			237
04	SHUT IN		10053	-0-	10053	43317	8054	3	1999	9	N	1817	1704	1			350
05	SHUT IN		10649	-0-	10649	53966	468	1	8555	3	N	1478	1518	1	17	8	293
							1626	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		20915	-0-	20915	33728	826	1	7429	3	N	5521	5759	1	67	8	123
							6587	4	6073	9							
01	SHUT IN		4725	-0-	4725	38453	739	1	1823	3	N	1966	2081	1	4	8	4
							2163	9									
02	SHUT IN		16203	-0-	16203	54656	724	1	13157	3	N	2111	1843	1	7	8	265
							2322	9									
03	SHUT IN		16598	-0-	16598	71254	831	1	14424	3	N	1221	1347	1	10	8	129
							1343	9									
04	SHUT IN		12017	-0-	12017	83271	801	1	10302	3	N	831	743	1	15	8	202
							914	9									
05	SHUT IN		9120	-0-	9120	92391	297	1	8099	3	N	658	748	1	7	8	105
							724	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142
01	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142
02	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142
04	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142
05	0	W	-0-	-0-	-0-	50915	N	-0-	142

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	5149	-0-	5149	5149	374	1	4731	3	N	40					111
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	814	-0-	814	211470	714	3	100	9	N	91	63	1	1	8	177
01	0	W	797	-0-	797	212267	686	3	111	9	N	101	174	1	1	8	103
02	0	W	669	-0-	669	212936	581	3	88	9	N	80	1	8			182
03	0	W	724	-0-	724	213660	641	3	83	9	N	75	1	8			256
04	0	W	734	-0-	734	214394	672	3	62	9	N	56	171	1	1	8	140
05	0	W	751	-0-	751	215145	661	3	90	9	N	82					223

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

12	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	57	174	1	1	8	70
01	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	46	1	8			115
02	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	20	1	8			134
03	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	2	1	8			135
04	0	W	-0-	-0-	-0-	40898					N	6	1	8			140
05	0	W	1489	-0-	1489	42387	1372	3	117	9	N	106	170	1	1	8	76

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

12	SHUT IN		1468	-0-	1468	16800	398	1	597	3	N	430	360	1	3	8	111
							473	9									
01	SHUT IN		2208	-0-	2208	19008	413	1	1322	3	N	430	364	1			177
							473	9									
02	SHUT IN		4021	-0-	4021	23029	360	1	3199	3	N	420	540	1	1	8	56
							462	9									
03	SHUT IN		5664	-0-	5664	28693	391	1	4623	3	N	591	536	1	2	8	109
							650	9									
04	SHUT IN		2500	-0-	2500	31193	393	1	1724	3	N	348	354	1	2	8	101
							383	9									
05	14B2 EXT		2680	-0-	2680	33873	499	1	1817	3	N	331	354	1	1	8	77
							364	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

12	SHUT IN		1612	-0-	1612	32512	270	1	176	3	N	771	1040	1			19
							318	4	848	9							
01	SHUT IN		2471	-0-	2471	34983	153	1	1394	3	N	840	690	1	1	8	168
							924	9									
02	SHUT IN		1869	-0-	1869	36852	143	1	997	3	N	663	688	1			143
							729	9									
03	SHUT IN		7977	-0-	7977	44829	155	1	7044	3	N	707	672	1			178
							778	9									
04	SHUT IN		6273	-0-	6273	51102	280	1	5421	3	N	520	515	1			183
							572	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	51102					N	NO RPT					183

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	10160	-0-	10160	10160	9769	3	391	9	N	355	329	1	1	8	208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
02	23408	X	NO RPT	-0-	-23408	-0-					N	NO RPT					-0-
03	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	25916	X	11834	-0-	-14082	-0-	11712	3	122	9	N	111	170	1			168

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5766	X	1463	-0-	-4303	-0-	1298	3	165	9	N	150	173	1			143

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6932 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		2150	-0-	2150	47515	247	1	195	3	N	920	1093	1			39
							696	4	1012	9							
01	SHUT IN		922	-0-	922	48437	149	1	773	9	N	703	693	1	2	8	47
02	SHUT IN		2550	-0-	2550	50987	175	1	1125	3	N	1136	683	1			500
							1250	9									
03	SHUT IN		3511	-0-	3511	54498	163	1	2330	3	N	925	1194	1			231
							1018	9									
04	SHUT IN		4201	-0-	4201	58699	340	1	2741	3	N	1018	1015	1			234
							1120	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	58699					N	NO RPT					234

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		2078	-0-	2078	49114	266	1	266	3	N	1243	1488	1			75
							179	4	1367	9							
01	SHUT IN		1857	-0-	1857	50971	115	1	430	3	N	1193	859	1	4	8	405
							1312	9									
02	SHUT IN		3003	-0-	3003	53974	221	1	1345	3	N	1306	1193	1			518
							1437	9									
03	SHUT IN		9805	-0-	9805	63779	241	1	8566	3	N	907	1207	1			218
							998	9									
04	SHUT IN		5154	-0-	5154	68933	376	1	4227	3	N	501	522	1			197
							551	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	68933					N	NO RPT					197

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	486	-0-	486	16714	202	1	284	9	N	258	468	1			20
01	0	Z	969	-0-	969	17683	150	1	192	3	N	570	514	1	1	8	75
							627	9									
02	0	Z	4057	-0-	4057	21740	159	1	3263	3	N	577	515	1			137
							635	9									
03	0	Z	5183	-0-	5183	26923	167	1	4457	3	N	508	518	1			127
							559	9									
04	0	Z	3974	-0-	3974	30897	374	1	3150	3	N	409	347	1			189
							450	9									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	30897					N	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1799	-0-	1799	306056	1685	3	114	9	N	104					184
07	0	W	1764	-0-	1764	307820	1707	3	57	9	N	52	172	1			64
08	0	W	1904	-0-	1904	309724	1805	3	99	9	N	90					154
09	0	W	2057	-0-	2057	311781	1954	3	103	9	N	94	158	1			90
10	0	W	1992	-0-	1992	313773	1917	3	75	9	N	68					158
11	0	W	1957	-0-	1957	315730	1863	3	94	9	N	85					243
12	0	W	2041	-0-	2041	317771	1923	3	118	9	N	107	173	1			177
01	0	W	2081	-0-	2081	319852	1991	3	90	9	N	82	171	1			88
02	0	W	1921	-0-	1921	321773	1840	3	81	9	N	74					162
03	0	W	2038	-0-	2038	323811	1969	3	69	9	N	63	153	1			72
04	0	W	1999	-0-	1999	325810	1927	3	72	9	N	65					137
05	0	W	2101	-0-	2101	327911	2020	3	81	9	N	74	173	1			38

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	266	-0-	266	216115	266	3			N	-0-					19
01	0	W	267	-0-	267	216382	267	3			N	-0-					19
02	0	W	296	-0-	296	216678	296	3			N	-0-					19
03	0	W	339	-0-	339	217017	339	3			N	-0-					19
04	0	W	356	-0-	356	217373	356	3			N	-0-					19
05	0	W	444	-0-	444	217817	444	3			N	-0-					19

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

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

NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1010	-0-	-3361	-0-	930	3	80	9	N	73	1	8			150
01	4371	X	922	-0-	-3449	-0-	1	1	854	3	N	61	179	1	1	8	31
							67	9									
02	3948	X	537	-0-	-3411	-0-	153	1	342	3	N	38	1	8			68
							42	9									
03	4371	X	436	-0-	-3935	-0-	27	1	365	3	N	40	1	8			107
							44	9									
04	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	35	1	615	3	N	29	1	8			135
							32	9									
05	4371	X	1201	-0-	-3170	-0-	33	1	1138	3	N	27					162
							30	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	6044	-0-	6044	6044	5950	3	94	9	N	85					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

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

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

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

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67643					N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67643					N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	67643					N	-0-					13
09	0	W	-0-	-0-	-0-	67643					N	-0-					13
10	0	W	6	-0-	6	67649	6	3			N	-0-	13	1			-0-
11	0	W	5	-0-	5	67654	5	3			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	67654					N	-0-					-0-
01	0	W	7	-0-	7	67661	7	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6	-0-	6	67667	6	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	67667					N	-0-					-0-
04	0	W	6	-0-	6	67673	6	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

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

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

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

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

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

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

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

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	12411	X	NO RPT	-0-	-12411	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

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

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14628	X	NO RPT	-0-	-14628	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6558	-0-	-462	-0-	417	1	6108	3	N	30	1	8			82
							33	9									
07	7254	X	6651	-0-	-603	-0-	672	1	5909	3	N	64	122	1			24
							70	9									
08	7254	X	6483	-0-	-771	-0-	548	1	5912	3	N	21	1	8			44
							23	9									
09	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	528	1	5688	3	N	21	1	8			64
							23	9									
10	7254	X	6276	-0-	-978	-0-	587	1	5669	3	N	18					82
							20	9									
11	7020	X	6143	-0-	-877	-0-	547	1	5581	3	N	14					96
							15	9									
12	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	514	1	6151	3	N	19	76	1			39
							21	9									
01	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	536	1	6279	3	N	21					60
							23	9									
02	6552	X	6521	-0-	-31	-0-	422	1	6075	3	N	22	1	8			81
							24	9									
03	7254	X	6261	-0-	-993	-0-	530	1	5707	3	N	22	1	8			102
							24	9									
04	7020	X	5752	-0-	-1268	-0-	530	1	5210	3	N	11					113
							12	9									
05	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	548	1	5974	3	N	5	92	1			26
							6	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-
02	17612	X	NO RPT	-0-	-17612	-0-					N	NO RPT					-0-
03	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-
04	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

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

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	242	2	72	9	N	65					73
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	322	2	166	9	N	151					224
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	242	2	40	9	N	36					260
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					260

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

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

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

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-
02	2100	N	1846	-0-	-254	4862	1846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	4029	2267	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1954	-0-	-1046	2983	1954	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2217	-0-	-883	2100	2217	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	2834	5934	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	5409	5575	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5138	-0-	2038	7447	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7310	X	1782	-0-	-5528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2757	-0-	-3	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

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-
02	10080	X	9124	-0-	-956	-0-	280	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	310	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	300	1	9528	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	310	1	9834	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					57
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					57
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					57
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					63

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					82
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	N	3					85
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					88
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					93

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

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
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					123
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					130
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	2	8	9	N	7					137
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1528	2	14	9	N	13					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2150	-0-	-4360	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6080	-0-	-280	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

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
12	15841	X	14506	-0-	-1335	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	14228	-0-	-4000	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
04	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	18093	-0-	-135	-0-	18093	2			N	-0-					-0-

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
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

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
12	31155	X	16001	-0-	-15154	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	22122	-0-	-9033	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	20345	-0-	-11827	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	21468	-0-	-14151	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	19744	-0-	-14726	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18369	-0-	-4168	-0-	18369	2			N	-0-					-0-

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
12	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
*05	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-

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
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	672	N	458	-0-	-214	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17371	-0-	14271	14271	17371	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	25214	-0-	22414	36685	25214	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18907	-0-	15807	52492	18907	2			N	-0-					-0-
04	74269	X	21777	-0-	-52492	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
*05	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
03	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
04	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
*05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

12	37820	X	36242	-0-	-1578	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	26446	-0-	-8739	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
02	31780	X	26642	-0-	-5138	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	28683	-0-	-7556	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26415	-0-	-8655	-0-	26415	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	28305	-0-	-7934	-0-	28305	2			N	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

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-
02	DLQ G-10		3795	-0-	3795	12260	245	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	16967	X	4707	-0-	-12260	-0-	303	1	4404	3	N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	3	N	-0-					-0-
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	333	1	4545	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
02	DLQ G-10		3049	-0-	3049	11055	244	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	15350	X	4295	-0-	-11055	-0-	304	1	3991	3	N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	302	1	3401	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	334	1	3159	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

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-
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10583	244	1	3226	3	N	-0-					-0-
03	15131	X	4548	-0-	-10583	-0-	304	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	302	1	3224	3	N	-0-					-0-
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4084	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

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-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	18664	244	1	6231	3	N	-0-					-0-
03	26115	X	7451	-0-	-18664	-0-	304	1	7147	3	N	-0-					-0-
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	302	1	6348	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	334	1	6376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	598	1	1395	3	N	80					110
							88	9									
01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	496	1	983	3	N	21					131
							23	9									
02	1652	N	814	-0-	-838	-0-	387	1	427	3	N	-0-					131
03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	462	1	1192	3	N	69	175	1			25
							76	9									
04	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	480	1	1252	3	N	70					95
							77	9									
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	485	1	1030	3	N	-0-					95

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
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	578	1	4561	3	N	-0-					76
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	496	1	3128	3	N	-0-					76
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	447	1	2582	3	N	-0-					76
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	496	1	4695	3	N	-0-					76
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	478	1	2628	3	N	-0-					76
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	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
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	4095	3			N	-0-					58
01	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	3842	3	29	9	N	26					84
02	3752	X	3528	-0-	-224	-0-	3528	3			N	-0-					84
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	3			N	-0-					84
04	3990	X	3229	-0-	-761	-0-	3229	3			N	-0-					84
05	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	3			N	-0-					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
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
02	1316	X	197	-0-	-1119	-0-	145	1	52	9	N	47	1	8			99
03	527	X	122	-0-	-405	-0-	113	1	9	9	N	8					107
04	540	X	245	-0-	-295	-0-	231	1	14	9	N	13					120
05	620	X	372	-0-	-248	-0-	355	1	17	9	N	15	81	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
12	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	12277	3	56	9	Y	51					82
01	12927	X	12085	-0-	-842	-0-	12012	3	73	9	Y	66	76	1	1	8	71
02	11676	X	10503	-0-	-1173	-0-	10471	3	32	9	Y	29	81	1			19
03	12431	X	11877	-0-	-554	-0-	11765	3	112	9	Y	102	76	1			45
04	12030	X	11257	-0-	-773	-0-	11184	3	73	9	Y	66					111
*05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13073	3	45	9	Y	41					152

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
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	396	1	1649	3	N	63	68	1			21
							69	9									
*01	1147	N	547	-0-	-600	-0-	480	1	67	9	N	61	82	1			-0-
*02	1344	N	176	-0-	-1168	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	3	3	8			-0-
*04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	13199	-0-	-1588	-0-	13124	3	75	9	Y	68					110
01	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13557	3	88	9	Y	80	101	1	1	8	88
02	13188	X	12205	-0-	-983	-0-	12164	3	41	9	Y	37	99	1	1	8	25
03	14167	X	13544	-0-	-623	-0-	13406	3	138	9	Y	125	92	1			58
04	12900	X	12701	-0-	-199	-0-	12612	3	89	9	Y	81					139
05	14787	X	11253	-0-	-3534	-0-	11197	3	56	9	Y	51					190

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	512	1	2932	3	Y	173	141	1			58
							190	9									
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	496	1	5162	3	Y	67	125	1			-0-
							74	9									
*02	4144	X	3978	-0-	-166	-0-	278	1	3414	3	Y	260	86	1			174
							286	9									
*03	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	255	1	2271	3	Y	94	160	1			108
							103	9									
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	226	1	3999	3	Y	144	172	1			80
							158	9									
*05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	281	1	4390	3	Y	91	153	1			18
							100	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

12	6758	X	5859	-0-	-899	-0-	5801	3	58	9	Y	53	90	1			21
01	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	5847	3	75	9	Y	68	1	8			88
02	6104	X	5413	-0-	-691	-0-	5345	3	68	9	Y	62	63	1			87
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5456	3	73	9	Y	66	63	1			90
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5177	3	53	9	Y	48	62	1			76
*05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5065	3	57	9	Y	52					128

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14251	3	43	9	N	39					114
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13813	3	64	9	N	58	117	1	2	8	53
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10341	3	52	9	N	47	1	8			99
03	9517	X	8304	-0-	-1213	-0-	8283	3	21	9	N	19					118
04	9210	X	8138	-0-	-1072	-0-	8120	3	18	9	N	16					134
05	9517	X	9351	-0-	-166	-0-	9334	3	17	9	N	15	90	1			59

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	1	1	8			25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

12	12803	X	3	-0-	-12800	-0-	3	1			Y	-0-					25
01	12803	X	480	-0-	-12323	-0-	480	1			Y	-0-					25
02	10192	X	224	-0-	-9968	-0-	223	1	1	9	Y	1	1	8			25
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					25
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	159	1	1	9	Y	1	1	8			25
05	527	X	160	-0-	-367	-0-	160	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
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	512	1	2685	3	Y	177	144	1			59
							195	9									
*01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	496	1	7882	3	Y	63	122	1			-0-
							69	9									
*02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	293	1	5902	3	Y	258	86	1			172
							284	9									
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	215	1	2611	3	Y	74	159	1			88
							81	9									
*04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	306	1	8365	3	Y	184	170	1			102
							202	9									
*05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	350	1	9397	3	Y	107	187	1			22
							118	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
12	2232	X	1191	-0-	-1041	-0-	512	1	668	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
*01	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	480	1	1112	3	Y	64	8	8			60
							70	9									
*02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	287	1	2203	3	Y	132	52	1	4	8	136
							145	9									
*03	1178	N	510	-0-	-668	-0-	166	1	325	3	Y	17	79	1	4	8	70
							19	9									
*04	3000	N	6622	-0-	3622	3622	427	1	6148	3	Y	43	69	1	3	8	41
							47	9									
*05	3100	N	3056	-0-	-44	3578	402	1	2560	3	Y	85	2	8			124
							94	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
12	16647	X	15277	-0-	-1370	-0-	466	1	14716	3	Y	86					165
							95	9									
01	16802	X	10113	-0-	-6689	-0-	496	1	9615	3	Y	2	154	1			13
							2	9									
02	15176	X	7182	-0-	-7994	-0-	448	1	6525	3	Y	190	1	8			202
							209	9									
03	16802	X	3455	-0-	-13347	-0-	302	1	3149	3	Y	4	4	8			202
							4	9									
04	15900	X	8309	-0-	-7591	-0-	415	1	7818	3	Y	69	2	8			269
							76	9									
05	15283	X	8551	-0-	-6732	-0-	434	1	8116	3	Y	1	1	8			269
							1	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					17
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	16	1			1
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	8			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
12	T. A.		512	-0-	512	512	512	1			Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	3	3	8			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					9
03	512	X	-0-	-0-	-512	-0-					Y	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8			9
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2	2	8			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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
12	1240	N	927	-0-	-313	-0-	512 11	1 9	404	3	N	10	43	1			4
*01	930	N	784	-0-	-146	-0-	480 72	1 9	232	3	N	65	4	8			65
*02	1316	N	243	-0-	-1073	-0-	241	1	2	9	N	2	56	1	2	8	9
*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	5	1	1	8	4
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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
12	20398	X	18843	-0-	-1555	-0-	512 11	1 9	18320	3	Y	10	43	1			4
*01	20398	X	15990	-0-	-4408	-0-	496 48	1 9	15446	3	Y	44	5	8			43
*02	18424	X	10466	-0-	-7958	-0-	395 131	1 9	9940	3	Y	119	37	1	2	8	123
*03	20212	X	8631	-0-	-11581	-0-	452 29	1 9	8150	3	Y	26	72	1	1	8	76
*04	18270	X	7352	-0-	-10918	-0-	435 29	1 9	6888	3	Y	26	74	1			28
*05	18848	X	4491	-0-	-14357	-0-	417 65	1 9	4009	3	Y	59	2	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	805	-0-	-125	-0-	512	1	282	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
*01	930	X	571	-0-	-359	-0-	480	1	55	3	Y	33	5	8			32
							36	9									
*02	840	N	569	-0-	-271	-0-	164	1	362	3	Y	39	28	1	2	8	41
							43	9									
*03	806	N	600	-0-	-206	-0-	165	1	426	3	Y	8	24	1	1	8	24
							9	9									
*04	810	N	91	-0-	-719	-0-	88	1	3	9	Y	3	23	1			4
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			4

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	8588	-0-	-9423	-0-	8507	3	81	9	Y	74	123	1			29
01	18011	X	10149	-0-	-7862	-0-	10076	3	73	9	Y	66	64	1	1	8	30
02	13580	X	3922	-0-	-9658	-0-	3838	3	84	9	Y	76	63	1	2	8	41
03	10726	X	2776	-0-	-7950	-0-	2776	3			Y	-0-					41
04	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					41
*05	11253	X	2471	-0-	-8782	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	8			41

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10742	-0-	-728	-0-	243	1	10429	3	Y	64	109	1			25
							70	9									
01	13919	X	11002	-0-	-2917	-0-	496	1	10444	3	Y	56	55	1	1	8	25
							62	9									
02	12572	X	4382	-0-	-8190	-0-	301	1	4011	3	Y	64	54	1	1	8	34
							70	9									
03	13919	X	3822	-0-	-10097	-0-	255	1	3567	3	Y	-0-					34
04	13200	X	181	-0-	-13019	-0-	181	1			Y	-0-					34
*05	12183	X	7065	-0-	-5118	-0-	301	1	6762	3	Y	2	2	8			34
							2	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	512	1	4222	3	Y	133	117	1			41
							146	9									
01	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	496	1	7406	3	Y	150	120	1			71
							165	9									
02	8008	X	7311	-0-	-697	-0-	368	1	6844	3	Y	90	84	1			77
							99	9									
03	8432	X	1922	-0-	-6510	-0-	161	1	1699	3	Y	56	80	1	1	8	52
							62	9									
04	8100	X	6221	-0-	-1879	-0-	273	1	5849	3	Y	90	95	1			47
							99	9									
05	8866	X	5563	-0-	-3303	-0-	239	1	5133	3	Y	174	78	1	1	8	142
							191	9									

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
12	7347	X	6253	-0-	-1094	-0-	512	1	5564	3	Y	161	139	1			49
							177	9									
01	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	496	1	5562	3	Y	168	138	1			79
							185	9									
02	6636	X	4361	-0-	-2275	-0-	380	1	3870	3	Y	101	95	1			85
							111	9									
03	7099	X	477	-0-	-6622	-0-	183	1	215	3	Y	72	90	1	2	8	65
							79	9									
04	6060	X	2518	-0-	-3542	-0-	281	1	2123	3	Y	104	117	1			52
							114	9									
05	6820	X	237	-0-	-6583	-0-	125	1	112	9	Y	102	72	1	1	8	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

12	0	W	8331	-0-	8331	13327	1023	1	6982	3	Y	296	346	1			151
							326	9									
01	0	W	10148	-0-	10148	23475	496	1	9414	3	Y	216	167	1			200
							238	9									
02	0	W	12630	-0-	12630	36105	435	1	11823	3	Y	338	167	1			371
							372	9									
03	53788	X	17683	-0-	-36105	-0-	495	1	16885	3	Y	275	346	1			300
							303	9									
04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	427	1	11353	3	Y	248	176	1			372
							273	9									
05	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	112	1	1468	3	Y	20					392
							22	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	512	1	6994	3	Y	156	87	1			95
							172	9									
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	496	1	5653	3	Y	134	145	1			84
							147	9									
02	5404	X	3199	-0-	-2205	-0-	345	1	2724	3	Y	118	139	1			63
							130	9									
03	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	190	1	2263	3	Y	132	152	1			43
							145	9									
04	5790	X	4651	-0-	-1139	-0-	187	1	4320	3	Y	131	77	1	1	8	96
							144	9									
05	5983	X	5325	-0-	-658	-0-	237	1	4927	3	Y	146	85	1	2	8	155
							161	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		737	-0-	737	737	728	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	T. A.		5703	-0-	5703	6440	5702	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		515	-0-	515	6955	515	3			Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2227	-0-	-1338	-0-	512	1	1576	3	Y	126	162	1			77
							139	9									
01	3565	X	2245	-0-	-1320	-0-	496	1	1638	3	Y	101	114	1			64
							111	9									
02	3220	X	770	-0-	-2450	-0-	373	1	299	3	Y	89	104	1	1	8	48
							98	9									
03	3565	X	339	-0-	-3226	-0-	207	1	132	9	Y	120	120	1	12	8	36
04	3330	X	899	-0-	-2431	-0-	147	1	667	3	Y	77	55	1	1	8	57
							85	9									
05	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	210	1	1054	3	Y	98	50	1	2	8	103
							108	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10638	-0-	-1328	-0-	234	1	10324	3	Y	73					147
							80	9									
01	11966	X	8180	-0-	-3786	-0-	496	1	7680	3	Y	4	106	1			45
							4	9									
02	9716	X	7800	-0-	-1916	-0-	407	1	7334	3	Y	54	3	8			96
							59	9									
03	10633	X	6750	-0-	-3883	-0-	407	1	6301	3	Y	38	11	8			123
							42	9									
04	10290	X	6315	-0-	-3975	-0-	423	1	5863	3	Y	26	2	8			147
							29	9									
05	10633	X	7360	-0-	-3273	-0-	417	1	6812	3	Y	119	95	1	3	8	168
							131	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	8			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	503	1	4528	3	Y	27	66	1			26
							30	9									
01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	496	1	4140	3	Y	28					54
							31	9									
02	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	425	1	3655	3	Y	14					68
							15	9									
03	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	446	1	4177	3	Y	24	63	1			29
							26	9									
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	448	1	3980	3	Y	22					51
							24	9									
05	5146	X	2601	-0-	-2545	-0-	304	1	2245	3	Y	47					98
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4577	-0-	-2119	-0-	4556	3	21	9	Y	19	22	1			5
01	6696	X	1667	-0-	-5029	-0-	1630	3	37	9	Y	34					39
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	5673	3	36	9	Y	33	52	1			20
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14536	3	64	9	Y	58					78
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13977	3	66	9	Y	60	57	1			81
*05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12154	3	45	9	Y	41	60	1			62

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

12	21762	X	18929	-0-	-2833	-0-	481	1	18374	3	Y	67	86	1			18
							74	9									
01	21762	X	15799	-0-	-5963	-0-	496	1	15261	3	Y	38					56
							42	9									
02	19264	X	14213	-0-	-5051	-0-	393	1	13778	3	Y	38	72	1			22
							42	9									
03	21328	X	13990	-0-	-7338	-0-	430	1	13490	3	Y	64					86
							70	9									
04	18330	X	12394	-0-	-5936	-0-	419	1	11898	3	Y	70	63	1			93
							77	9									
05	18941	X	12066	-0-	-6875	-0-	412	1	11602	3	Y	47	70	1			70
							52	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

12	5859	X	2817	-0-	-3042	-0-	512	1	2134	3	Y	155	134	1			47
							171	9									
01	5549	X	2227	-0-	-3322	-0-	496	1	1559	3	Y	156	129	1			74
							172	9									
02	4564	X	3174	-0-	-1390	-0-	324	1	2748	3	Y	93	88	1			79
							102	9									
03	3689	X	1003	-0-	-2686	-0-	227	1	687	3	Y	81	85	1	1	8	74
							89	9									
04	3570	X	2929	-0-	-641	-0-	344	1	2455	3	Y	118	133	1			59
							130	9									
05	2821	X	237	-0-	-2584	-0-	129	1	108	9	Y	98	78	1	1	8	78

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-	512	1	6896	3	Y	143	124	1			44
							157	9									
01	8091	X	6296	-0-	-1795	-0-	496	1	5635	3	Y	150	123	1			71
							165	9									
02	7308	X	5263	-0-	-2045	-0-	428	1	4736	3	Y	90	84	1			77
							99	9									
03	8091	X	1874	-0-	-6217	-0-	303	1	1455	3	Y	105	83	1	2	8	97
							116	9									
04	7740	X	4555	-0-	-3185	-0-	402	1	4007	3	Y	133	161	1	1	8	68
							146	9									
*05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	362	1	13162	3	Y	265	116	1	4	8	213
							292	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10688	-0-	-131	-0-	243	1	10369	3	Y	69	123	1			27
							76	9									
01	13423	X	9747	-0-	-3676	-0-	496	1	9178	3	Y	66	62	1	1	8	30
							73	9									
02	12264	X	3001	-0-	-9263	-0-	288	1	2630	3	Y	75	63	1	1	8	41
							83	9									
03	13578	X	2026	-0-	-11552	-0-	230	1	1796	3	Y	-0-					41
04	13140	X	169	-0-	-12971	-0-	169	1			Y	-0-					41
*05	10788	X	5315	-0-	-5473	-0-	280	1	5033	3	Y	2	2	8			41
							2	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
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	512	1	1652	3	Y	78	99	1			47
							86	9									
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	496	1	1677	3	Y	101	84	1			64
							111	9									
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	330	1	99	9	Y	90	104	1	2	8	48
03	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	125	1	75	9	Y	68	91	1	3	8	22
04	1380	N	858	-0-	-522	-0-	129	1	655	3	Y	67	39	1			50
							74	9									
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	179	1	778	3	Y	84	44	1	2	8	88
							92	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
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	496	1	10032	3	N	173	164	1			86
							190	9									
01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	496	1	9021	3	N	203	171	1	2	8	116
							223	9									
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	447	1	7966	3	N	157	10	8			263
							173	9									
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	495	1	8906	3	N	150	165	1			248
							165	9									
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	480	1	8420	3	N	133	168	1			213
							146	9									
*05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	495	1	8904	3	N	136	168	1			181
							150	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	512	1	3474	3	Y	23	55	1			23
							25	9									
01	4960	X	3685	-0-	-1275	-0-	496	1	3158	3	Y	28					51
							31	9									
02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	436	1	2478	3	Y	14					65
							15	9									
03	4526	X	3717	-0-	-809	-0-	481	1	3207	3	Y	26	60	1			31
							29	9									
04	4380	X	3458	-0-	-922	-0-	478	1	2952	3	Y	25	1	8			55
							28	9									
05	4061	X	1784	-0-	-2277	-0-	304	1	1428	3	Y	47					102
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	512	1	3776	3	Y	24	53	1			24
							26	9									
01	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	496	1	3312	3	Y	14					38
							15	9									
02	3696	X	3125	-0-	-571	-0-	441	1	2676	3	Y	7					45
							8	9									
03	4092	X	3322	-0-	-770	-0-	471	1	2837	3	Y	13	42	1			16
							14	9									
04	3960	X	3268	-0-	-692	-0-	478	1	2777	3	Y	12					28
							13	9									
05	4092	X	2260	-0-	-1832	-0-	304	1	1930	3	Y	24					52
							26	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

12	18228	X	17512	-0-	-716	-0-	17459	3	53	9	Y	48	59	1			13
01	18228	X	10322	-0-	-7906	-0-	10296	3	26	9	Y	24					37
02	16464	X	11561	-0-	-4903	-0-	11532	3	29	9	Y	26	47	1	2	8	14
03	17949	X	11938	-0-	-6011	-0-	11875	3	63	9	Y	57	11	8			60
04	16950	X	11284	-0-	-5666	-0-	11232	3	52	9	Y	47	44	1	2	8	61
05	17515	X	12151	-0-	-5364	-0-	12112	3	39	9	Y	35	46	1	1	8	49

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	496	1	8480	3	Y	49	79	1			20
							54	9									
01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	496	1	8071	3	Y	68	1	8			87
							75	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7223	3	Y	62	63	1			86
							68	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	456	1	8374	3	Y	66	62	1			90
							73	9									
04	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	442	1	8089	3	Y	49	61	1			78
							54	9									
*05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	451	1	8165	3	Y	52					130
							57	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	534	1	3475	3	N	-0-					145
01	2914	X	1887	-0-	-1027	-0-	480	1	1313	3	N	85	168	1			62
							94	9									
02	2632	X	2164	-0-	-468	-0-	279	1	1885	3	N	-0-					62
03	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	279	1	2483	3	N	-0-					62
04	2820	X	216	-0-	-2604	-0-	108	1	108	9	N	98					160
05	2914	X	352	-0-	-2562	-0-	352	1			N	-0-					160

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

12	6231	X	4325	-0-	-1906	-0-	468	1	3657	3	N	182	166	1	3	8	157
							200	9									
01	6231	X	1724	-0-	-4507	-0-	496	1	1057	3	N	155	176	1	17	8	119
							171	9									
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	448	1	4919	3	N	263	36	8			346
							289	9									
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	3	N	212	344	1			214
							233	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	480	1	5726	3	N	199	167	1			246
							219	9									
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	494	1	5047	3	N	186	171	1			261
							205	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

12	14074 X	12635	-0-	-1439	-0-	248	1	12332	3	Y	50	105	1			45
						55	9									
01	14074 X	6562	-0-	-7512	-0-	496	1	6013	3	Y	48	2	8			91
						53	9									
02	11620 X	7059	-0-	-4561	-0-	359	1	6623	3	Y	70	3	8			158
						77	9									
03	12865 X	5334	-0-	-7531	-0-	386	1	4885	3	Y	57					215
						63	9									
04	12450 X	3685	-0-	-8765	-0-	341	1	3326	3	Y	16	93	1			138
						18	9									
05	12648 X	4766	-0-	-7882	-0-	389	1	4331	3	Y	42					180
						46	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

12	15097 X	9846	-0-	-5251	-0-	248	1	9564	3	Y	31	67	1			28
						34	9									
01	15097 X	11991	-0-	-3106	-0-	496	1	11451	3	Y	40	2	8			66
						44	9									
02	13412 X	10824	-0-	-2588	-0-	437	1	10325	3	Y	56	1	8			121
						62	9									
03	12617 X	9264	-0-	-3353	-0-	483	1	8717	3	Y	58					179
						64	9									
04	12210 X	8679	-0-	-3531	-0-	457	1	8202	3	Y	18	78	1			119
						20	9									
05	13299 X	9054	-0-	-4245	-0-	473	1	8535	3	Y	42					161
						46	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	512	1	3843	3	N	62					96
						68	9									
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	496	1	4373	3	N	112					208
						123	9									
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	397	1	3052	3	N	77	173	1			112
						85	9									
03	1860 X	1375	-0-	-485	-0-	375	1	928	3	N	65					177
						72	9									
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4855	3	N	67	161	1			83
						74	9									
*05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2061	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	498	1	5568	3	N	19					198
							21	9									
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	496	1	843	3	N	140	172	1			166
							154	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	387	1	2622	3	N	12					178
							13	9									
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	N	13					191
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	479	1	1390	3	N	17					208
							19	9									
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	35					243
							39	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
12	16244	X	15541	-0-	-703	-0-	496	1	14921	3	N	113					187
							124	9									
01	16244	X	13465	-0-	-2779	-0-	496	1	12890	3	N	72	178	1			81
							79	9									
02	14672	X	11349	-0-	-3323	-0-	445	1	10813	3	N	83	1	8			163
							91	9									
03	16244	X	12296	-0-	-3948	-0-	496	1	11699	3	N	92	171	1	4	8	80
							101	9									
04	15720	X	13561	-0-	-2159	-0-	480	1	13005	3	N	69					149
							76	9									
05	15531	X	13618	-0-	-1913	-0-	496	1	13017	3	N	95	1	8			243
							105	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
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	496	1	64	3	N	-0-					50
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	480	1	7	3	N	10					60
							11	9									
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	272	1	22	9	N	20					80
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	295	1	11	9	N	10					90
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	479	1	15	9	N	14	1	8			103
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	416	1	13	9	N	12					115

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
12	7812	X	7146	-0-	-666	-0-	496	1	6521	3	Y	117	215	1			92
							129	9									
01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	496	1	14523	3	Y	179	132	1	9	8	130
							197	9									
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	416	1	9024	3	Y	116	133	1	4	8	109
							128	9									
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	468	1	9843	3	Y	128					237
							141	9									
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	455	1	10966	3	Y	121	138	1			220
							133	9									
05	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	431	1	6503	3	Y	153	205	1	3	8	165
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	496	1			Y	-0-					1
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	496	1	3253	3	Y	200	49	1	12	8	140
							220	9									
02	3556	X	1745	-0-	-1811	-0-	401	1	1160	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	464	1	3161	3	Y	271	339	1			153
							298	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	480	1	7062	3	Y	240	163	1	2	8	228
							264	9									
*05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	496	1	5992	3	Y	246	347	1	3	8	124
							271	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	493	-0-	-18727	-0-	493	1			Y	-0-					71
01	19220	X	2269	-0-	-16951	-0-	496	1	1555	3	Y	198	119	1	10	8	140
							218	9									
02	17360	X	2193	-0-	-15167	-0-	437	1	1572	3	Y	167	85	1	1	8	221
							184	9									
03	9858	X	3778	-0-	-6080	-0-	467	1	3012	3	Y	272	340	1			153
							299	9									
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	479	1	6483	3	Y	237	164	1			226
							261	9									
*05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6241	3	Y	244	347	1	2	8	121
							268	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	16780	-0-	-2812	-0-	16570	3	210	9	Y	191	144	1			150
01	19592	X	8969	-0-	-10623	-0-	8660	3	309	9	Y	281	215	1	3	8	213
02	17696	X	6389	-0-	-11307	-0-	409	1	5779	3	Y	183	217	1	1	8	178
							201	9									
03	18941	X	7649	-0-	-11292	-0-	419	1	7025	3	Y	186					364
							205	9									
04	17340	X	9208	-0-	-8132	-0-	432	1	8569	3	Y	188	212	1			340
							207	9									
05	16771	X	9114	-0-	-7657	-0-	439	1	8398	3	Y	252	317	1	2	8	273
							277	9									

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
12	9920	X	8369	-0-	-1551	-0-	496	1	7819	3	N	49					103
							54	9									
01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	480	1	7780	3	N	80					183
							88	9									
02	8960	X	7016	-0-	-1944	-0-	448	1	6539	3	N	26	1	8			208
							29	9									
03	9920	X	8048	-0-	-1872	-0-	496	1	7482	3	N	64	175	1	1	8	96
							70	9									
04	8250	X	7351	-0-	-899	-0-	472	1	6842	3	N	34					130
							37	9									
05	9176	X	7093	-0-	-2083	-0-	496	1	6554	3	N	39	2	8			167
							43	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9489	X	9489	-0-		-0-	-0-		496	1	8736	3	N	234	344	1			25
									257	9									
01	7316	X	6525	-0-		-791	-0-		496	1	5821	3	N	189	169	1			45
									208	9									
02	6608	X	6235	-0-		-373	-0-		426	1	5656	3	N	139	6	8			178
									153	9									
03	7316	X	3784	-0-		-3532	-0-		459	1	3137	3	N	171	171	1	5	8	173
									188	9									
04	15191	X	15191	-0-		-0-	-0-		480	1	14439	3	N	247	337	1	2	8	81
									272	9									
05	7316	X	2860	-0-		-4456	-0-		495	1	2254	3	N	101	7	8			175
									111	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16665	X	16665	-0-		-0-	-0-		16511	3	154	9	Y	140	74	1			210
01	16213	X	15289	-0-		-924	-0-		480	1	14620	3	Y	172	168	1	3	8	211
									189	9									
02	14644	X	8371	-0-		-6273	-0-		367	1	7907	3	Y	88	1	8			298
									97	9									
03	16213	X	13336	-0-		-2877	-0-		477	1	12562	3	Y	270	172	1	1	8	395
									297	9									
04	15690	X	8996	-0-		-6694	-0-		468	1	8483	3	Y	41	167	1	1	8	268
									45	9									
05	16213	X	9895	-0-		-6318	-0-		493	1	9174	3	Y	207	2	8			473
									228	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-		-4	-0-		490	1	2	9	N	2	174	1			61
01	496	N	359	-0-		-137	-0-		352	1	7	9	N	6					67
02	448	N	-0-	-0-		-448	-0-						N	-0-					67
03	496	N	-0-	-0-		-496	-0-						N	-0-					67
04	480	N	-0-	-0-		-480	-0-						N	-0-					67
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-						N	-0-					67

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	9070	-0-		-4477	-0-		496	1	8489	3	N	77	173	1			94
									85	9									
01	13547	X	6609	-0-		-6938	-0-		496	1	5981	3	N	120					214
									132	9									
02	12236	X	4018	-0-		-8218	-0-		432	1	3519	3	N	61	174	1			101
									67	9									
03	9796	X	488	-0-		-9308	-0-		488	1			N	-0-					101
04	9480	X	512	-0-		-8968	-0-		480	1	32	9	N	29					130
05	9083	X	538	-0-		-8545	-0-		496	1	42	9	N	38	3	8			165

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2890	-0-		-1729	-0-		496	1	2256	3	N	125	1	8			198
									138	9									
01	4619	X	3858	-0-		-761	-0-		496	1	3183	3	N	163	167	1	7	8	187
									179	9									
02	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-		448	1	3865	3	N	131	172	1	8	8	138
									144	9									
03	4619	X	3346	-0-		-1273	-0-		496	1	2727	3	N	112					250
									123	9									
04	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-		480	1	3285	3	N	104	167	1			187
									114	9									
05	4247	X	3432	-0-		-815	-0-		489	1	2844	3	N	90	176	1			101
									99	9									

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
12	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	368	1	4840	3	N	74	177	1			136
							81	9									
01	8215	X	502	-0-	-7713	-0-	480	1	22	9	N	20					156
02	7420	X	7297	-0-	-123	-0-	392	1	6792	3	N	103					259
							113	9									
03	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	492	1	7086	3	N	136	304	1	2	8	89
							150	9									
04	7500	X	6737	-0-	-763	-0-	475	1	6159	3	N	94					183
							103	9									
05	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	491	1	4232	3	N	70	1	8			252
							77	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	8618	X	6645	-0-	-1973	-0-	368	1	6136	3	N	128	172	1			104
							141	9									
01	8618	X	604	-0-	-8014	-0-	480	1	100	3	N	22					126
							24	9									
02	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	441	1	10756	3	N	219	1	8			344
							241	9									
03	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	496	1	12920	3	N	223	346	1			221
							245	9									
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	470	1	10597	3	N	166	169	1			218
							183	9									
*05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	496	1	11216	3	N	147	169	1			196
							162	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

12	18724	X	17708	-0-	-1016	-0-	17634	3	74	9	N	67	166	1			47
01	18724	X	17871	-0-	-853	-0-	496	1	17186	3	N	172	4	8			215
							189	9									
02	16912	X	15462	-0-	-1450	-0-	441	1	14942	3	N	72					287
							79	9									
03	18073	X	10891	-0-	-7182	-0-	341	1	10520	3	N	27	169	1			145
							30	9									
04	17430	X	6045	-0-	-11385	-0-	251	1	5776	3	N	16	1	8			160
							18	9									
05	18724	X	18242	-0-	-482	-0-	473	1	17686	3	N	75					235
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	496 422	1 9	15209	3	N	384	344	1	4	8	205
01	15562	X	14667	-0-	-895	-0-	496 420	1 9	13751	3	N	382	348	1	7	8	232
02	14056	X	12319	-0-	-1737	-0-	448 308	1 9	11563	3	N	280	167	1	3	8	342
03	15562	X	14542	-0-	-1020	-0-	494 386	1 9	13662	3	N	351	346	1			347
04	15060	X	13520	-0-	-1540	-0-	478 394	1 9	12648	3	N	358	348	1	1	8	356
05	15562	X	13282	-0-	-2280	-0-	483 369	1 9	12430	3	N	335	512	1			179

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	496 209	1 9	6965	3	Y	190	277	1			81
01	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	496 249	1 9	5978	3	Y	226	169	1			138
02	6468	X	5584	-0-	-884	-0-	403 139	1 9	5042	3	Y	126	171	1			93
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	450 191	1 9	7038	3	Y	174	165	1			102
04	6930	X	6771	-0-	-159	-0-	480 164	1 9	6127	3	Y	149	150	1	11	8	90
05	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	489 160	1 9	6238	3	Y	145	4	8			231

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	40 351	1 9	24883	3	N	319	335	1	4	8	119
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	496 154	1 9	17294	3	N	140	171	1	6	8	82
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	367 389	1 9	14707	3	N	354	176	1	3	8	257
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	422 244	1 9	13477	3	N	222	183	1			296
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	453 433	1 9	16206	3	N	394	345	1			345
*05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	442 54	1 9	16137	3	N	49	172	1	2	8	220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5466	-0-		-889	-0-		496	1	4748	3	Y	202	241	1			86
									222	9									
01	6355	X	4825	-0-		-1530	-0-		496	1	4133	3	Y	178	173	1			91
									196	9									
02	5740	X	3109	-0-		-2631	-0-		448	1	2539	3	Y	111					202
									122	9									
03	5456	X	2940	-0-		-2516	-0-		256	1	2545	3	Y	126	168	1			160
									139	9									
04	5280	X	4881	-0-		-399	-0-		245	1	4441	3	Y	177	172	1	13	8	152
									195	9									
05	5456	X	3616	-0-		-1840	-0-		262	1	3240	3	Y	104	5	8			251
									114	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	3988	-0-		-7637	-0-		496	1	3429	3	Y	57	99	1			150
									63	9									
01	10901	X	10901	-0-		-0-	-0-		496	1	10174	3	Y	210	174	1			186
									231	9									
02	7308	X	2875	-0-		-4433	-0-		378	1	2473	3	Y	22					208
									24	9									
03	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-		479	1	4887	3	Y	125					333
									138	9									
04	5947	X	5947	-0-		-0-	-0-		465	1	5315	3	Y	152	171	1			314
									167	9									
05	11842	X	552	-0-		-11290	-0-		478	1	74	9	Y	67	2	8			379

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20956	X	17823	-0-		-3133	-0-		17703	3	120	9	Y	109	171	1			75
01	20956	X	17005	-0-		-3951	-0-		496	1	16296	3	Y	194	1	8			268
									213	9									
02	18508	X	15309	-0-		-3199	-0-		447	1	14823	3	Y	35					303
									39	9									
03	19437	X	17401	-0-		-2036	-0-		496	1	16852	3	Y	48	175	1			176
									53	9									
04	17660	X	17660	-0-		-0-	-0-		477	1	17093	3	Y	82					258
									90	9									
05	18631	X	16833	-0-		-1798	-0-		479	1	16307	3	Y	43	1	8			300
									47	9									

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	(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
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
02	504	X	101	-0-		-403	-0-		101	1			N	-0-					153
03	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-					153
04	510	X	-0-	-0-		-510	-0-						N	-0-					153
05	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
12	15469	X	12583	-0-		-2886	-0-	278	1	12259	3	Y	42					92
								46	9									
01	15469	X	4203	-0-		-11266	-0-	496	1	3703	3	Y	4	66	1			30
								4	9									
02	13972	X	4236	-0-		-9736	-0-	381	1	3802	3	Y	48	1	8			77
								53	9									
03	13578	X	5123	-0-		-8455	-0-	441	1	4651	3	Y	28	1	8			104
								31	9									
04	13110	X	3647	-0-		-9463	-0-	397	1	3225	3	Y	23	2	8			125
								25	9									
05	12586	X	3059	-0-		-9527	-0-	377	1	2574	3	Y	98	80	1	1	8	142
								108	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
12	14446	X	13530	-0-		-916	-0-	496	1	12794	3	Y	218	373	1			149
								240	9									
01	14446	X	12554	-0-		-1892	-0-	496	1	11999	3	Y	54	2	8			201
								59	9									
02	13048	X	11098	-0-		-1950	-0-	408	1	10602	3	Y	80	1	8			280
								88	9									
03	14260	X	12734	-0-		-1526	-0-	486	1	12143	3	Y	95	170	1			205
								105	9									
04	13080	X	12604	-0-		-476	-0-	478	1	12027	3	Y	90					295
								99	9									
05	13919	X	12046	-0-		-1873	-0-	484	1	11473	3	Y	81	1	8			375
								89	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	175	-0-		-3421	-0-	175	1			N	-0-					173
01	3596	X	646	-0-		-2950	-0-	496	1	150	9	N	136	172	1	6	8	131
02	3248	X	461	-0-		-2787	-0-	448	1	13	9	N	12	10	8			133
03	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					N	1	1	8			133
04	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-					133
05	651	X	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					133

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	21666	-0-		-3258	-0-	457	1	20959	3	N	227	167	1	1	8	198
								250	9									
01	24676	X	15824	-0-		-8852	-0-	496	1	15145	3	N	166	171	1	5	8	188
								183	9									
02	22512	X	19352	-0-		-3160	-0-	433	1	18709	3	N	191	174	1	17	8	188
								210	9									
03	24924	X	21461	-0-		-3463	-0-	481	1	20719	3	N	237	169	1			256
								261	9									
04	24120	X	18866	-0-		-5254	-0-	480	1	18074	3	N	284	338	1			202
								312	9									
05	21669	X	18294	-0-		-3375	-0-	483	1	17600	3	N	192	162	1			232
								211	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3047	-0-	-1696	-0-	496	1	2438	3	N	103	173	1			113
							113	9									
01	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	496	1	3687	3	N	40	3	8			150
							44	9									
02	4284	X	2602	-0-	-1682	-0-	448	1	2090	3	N	58	1	8			207
							64	9									
03	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	496	1	1168	3	N	54					261
							59	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	480	1	4109	3	N	58	170	1			149
							64	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	496	1	4387	3	N	81	2	8			228
							89	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	496	1	2979	3	N	89	161	1			69
							98	9									
01	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	496	1	1809	3	N	79					148
							87	9									
02	3220	X	1761	-0-	-1459	-0-	448	1	1269	3	N	40					188
							44	9									
03	3565	X	1037	-0-	-2528	-0-	496	1	489	3	N	47					235
							52	9									
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	472	1	1347	3	N	89	175	1	11	8	138
							98	9									
05	3565	X	810	-0-	-2755	-0-	368	1	378	3	N	58	4	8			192
							64	9									

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

12	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	234	1	12994	3	N	1102	1220	1	1	8	91
							1212	9									
01	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	496	1	13642	3	N	1023	878	1	4	8	232
							1125	9									
02	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	448	1	13565	3	N	830	703	1	2	8	357
							913	9									
03	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	496	1	13117	3	N	843	1040	1			160
							927	9									
04	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	480	1	11088	3	N	751	690	1			221
							826	9									
05	10664	X	8516	-0-	-2148	-0-	496	1	7282	3	N	671	686	1			206
							738	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15624	X	15624	-0-		-0-	-0-	234	1	14668	3	N	656	700	1	1	8	64
								722	9									
01	12903	X	12903	-0-		-0-	-0-	496	1	11771	3	N	578	523	1	2	8	117
								636	9									
02	12710	X	12710	-0-		-0-	-0-	448	1	11717	3	N	495	350	1	8	8	254
								545	9									
03	13403	X	13403	-0-		-0-	-0-	496	1	12382	3	N	477	502	1			229
								525	9									
04	14092	X	14092	-0-		-0-	-0-	480	1	13083	3	N	481	519	1			191
								529	9									
*05	21517	X	21517	-0-		-0-	-0-	496	1	20536	3	N	441	352	1			280
								485	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. GAS	(I) 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	18320	X	18320	-0-		-0-	-0-	488	1	17757	3	N	68	180	1	1	8	50
								75	9									
01	17763	X	15960	-0-		-1803	-0-	496	1	15384	3	N	73	2	8			121
								80	9									
02	15764	X	13038	-0-		-2726	-0-	448	1	12540	3	N	45	2	8			164
								50	9									
03	17763	X	13546	-0-		-4217	-0-	496	1	12996	3	N	49	176	1			37
								54	9									
04	17190	X	12546	-0-		-4644	-0-	480	1	12020	3	N	42					79
								46	9									
05	17763	X	13859	-0-		-3904	-0-	496	1	13319	3	N	40					119
								44	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15562	X	8350	-0-		-7212	-0-	488	1	7600	3	N	238	343	1	4	8	59
								262	9									
01	15562	X	3220	-0-		-12342	-0-	496	1	2530	3	N	176	175	1	1	8	59
								194	9									
02	13468	X	1704	-0-		-11764	-0-	448	1	1137	3	N	108	6	8			161
								119	9									
03	11377	X	640	-0-		-10737	-0-	496	1	144	9	N	131	172	1			120
04	8114	X	8114	-0-		-0-	-0-	480	1	7377	3	N	234	172	1			182
								257	9									
05	8339	X	7460	-0-		-879	-0-	496	1	6730	3	N	213	174	1	2	8	219
								234	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5921	-0-		-1147	-0-	5879	3	42	9	Y	38	125	1			15
01	7068	X	5974	-0-		-1094	-0-	5911	3	63	9	Y	57					72
02	6384	X	5529	-0-		-855	-0-	5471	3	58	9	Y	53	52	1			73
03	6138	X	5692	-0-		-446	-0-	5633	3	59	9	Y	54	53	1			74
04	5760	X	5383	-0-		-377	-0-	5339	3	44	9	Y	40	51	1			63
*05	6603	X	5241	-0-		-1362	-0-	5194	3	47	9	Y	43					106

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	20373	-0-		-1327	-0-	20306	3	67	9	Y	61	73	1			15
01	21700	X	18938	-0-		-2762	-0-	18853	3	85	9	Y	77	33	1			59
02	19600	X	14624	-0-		-4976	-0-	14576	3	48	9	Y	44	70	1			33
03	21545	X	16146	-0-		-5399	-0-	16088	3	58	9	Y	53	64	1			22
04	20850	X	16961	-0-		-3889	-0-	16915	3	46	9	Y	42	32	1			32
05	20925	X	16525	-0-		-4400	-0-	16455	3	70	9	Y	64	70	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	8323	-0-	-7208	-0-	488	1	7629	3	Y	187	180	1			127
							206	9									
01	15531	X	6578	-0-	-8953	-0-	496	1	5836	3	Y	224	170	1			181
							246	9									
02	14028	X	3982	-0-	-10046	-0-	448	1	3399	3	Y	123	173	1			131
							135	9									
03	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	496	1	13964	3	Y	206	170	1			167
							227	9									
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	480	1	12282	3	Y	147	173	1	1	8	140
							162	9									
*05	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	3	Y	177	166	1	3	8	148
							195	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	496	1	13923	3	Y	317	334	1			215
							349	9									
01	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	496	1	14872	3	Y	280	354	1			141
							308	9									
02	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	448	1	10241	3	Y	189	174	1			156
							208	9									
03	7843	X	500	-0-	-7343	-0-	496	1	4	9	Y	4	1	8			159
04	7590	X	482	-0-	-7108	-0-	480	1	2	9	Y	2					161
05	7843	X	3271	-0-	-4572	-0-	496	1	2387	3	Y	353	327	1	1	8	186
							388	9									

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
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	337	1	11564	3	N	77	180	1	1	8	55
							85	9									
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	496	1	13661	3	N	-0-					55
02	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	448	1	14340	3	N	158	5	8			208
							174	9									
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	496	1	15878	3	N	73	170	1			111
							80	9									
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	480	1	14848	3	N	65					176
							72	9									
*05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	496	1	14073	3	N	59	176	1			59
							65	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126759	X	25535	-0-	-101224	-0-	25033	3	502	9	Y	456	469	1			201
01	28241	X	24904	-0-	-3337	-0-	24581	3	323	9	Y	294	316	1			179
02	25508	X	22194	-0-	-3314	-0-	21622	3	572	9	Y	520	311	1			388
03	27900	X	23817	-0-	-4083	-0-	23478	3	339	9	Y	308	467	1			229
04	25470	X	22116	-0-	-3354	-0-	21772	3	344	9	Y	313	160	1			382
05	27838	X	22211	-0-	-5627	-0-	21917	3	294	9	Y	267	312	1			337

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-					55
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	N	19	2	8			72
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-	N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	496	1	10867	3	Y	68	157	1			154
							75	9									
01	7843	X	5617	-0-	-2226	-0-	496	1	5090	3	Y	28	172	1			10
							31	9									
02	7084	X	514	-0-	-6570	-0-	430	1	84	9	Y	76					86
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	496	1	7651	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	7590	X	3428	-0-	-4162	-0-	336	1	2998	3	Y	85					139
							94	9									
*05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	492	1	9789	3	Y	172	163	1			148
							189	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	329	-0-	-10025	-0-	328	1	1	9	Y	1	78	1			44
01	10354	X	512	-0-	-9842	-0-	480	1	32	9	Y	29	63	1			10
02	9352	X	263	-0-	-9089	-0-	176	1	87	9	Y	79					89
03	8339	X	722	-0-	-7617	-0-	496	1	197	3	Y	26	58	1			57
							29	9									
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	345	1	1638	3	Y	93					150
							102	9									
*05	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	496	1	20275	3	Y	185	175	1			160
							204	9									

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
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	21599	3	594	9	Y	540	741	1			135
01	21297	X	20224	-0-	-1073	-0-	19550	3	674	9	Y	613	280	1			468
02	19236	X	17707	-0-	-1529	-0-	17320	3	387	9	Y	352	562	1			258
03	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21191	3	558	9	Y	507	555	1			210
04	20610	X	20532	-0-	-78	-0-	20161	3	371	9	Y	337	288	1			259
05	21297	X	20986	-0-	-311	-0-	20422	3	564	9	Y	513	563	1			209

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	5398	-0-	-3065	-0-	436	1	4912	3	Y	45	64	1			20
							50	9									
01	8463	X	3723	-0-	-4740	-0-	3687	3	36	9	Y	33	33	1			20
02	7616	X	5423	-0-	-2193	-0-	5359	3	64	9	Y	58	35	1			43
03	8432	X	5454	-0-	-2978	-0-	5415	3	39	9	Y	35	52	1	1	8	25
04	7440	X	5390	-0-	-2050	-0-	5351	3	39	9	Y	35	18	1			42
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5931	3	33	9	Y	30	35	1			37

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	X	22349	-0-	-2110	-0-	22273	3	76	9	Y	69	92	1			17
01	24459	X	20546	-0-	-3913	-0-	20461	3	85	9	Y	77	35	1			59
02	22092	X	18432	-0-	-3660	-0-	18384	3	48	9	Y	44	70	1			33
03	22475	X	20486	-0-	-1989	-0-	20417	3	69	9	Y	63	69	1			27
04	22680	X	18132	-0-	-4548	-0-	18086	3	46	9	Y	42	36	1			33
05	22692	X	17727	-0-	-4965	-0-	17657	3	70	9	Y	64	70	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	496	1	8905	3	Y	48	111	1			109
							53	9									
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7751	3	Y	28	127	1			10
							31	9									
02	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	417	1	8650	3	Y	76					86
							84	9									
03	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	496	1	6035	3	Y	25	57	1			54
							28	9									
04	6870	X	4012	-0-	-2858	-0-	336	1	3567	3	Y	99					153
							109	9									
*05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	496	1	14601	3	Y	202	181	1			174
							222	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	330	1	15647	3	N	744	689	1			203
							818	9									
01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	496	1	16947	3	N	676	676	1			203
							744	9									
02	13356	X	12709	-0-	-647	-0-	448	1	11874	3	N	352	349	1			206
							387	9									
03	15965	X	14659	-0-	-1306	-0-	480	1	13582	3	N	543	514	1	7	8	228
							597	9									
04	15450	X	6271	-0-	-9179	-0-	480	1	5354	3	N	397	517	1			108
							437	9									
05	15965	X	10123	-0-	-5842	-0-	496	1	9118	3	N	463	336	1			235
							509	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	475	1	8898	3	Y	136	208	1			85
							150	9									
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	496	1	8992	3	Y	118					203
							130	9									
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	429	1	7444	3	Y	69	171	1			101
							76	9									
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7697	3	Y	77					178
							85	9									
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	480	1	8281	3	Y	74	167	1	9	8	76
							81	9									
*05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	496	1	6817	3	Y	57	2	8			131
							63	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	487	1	7624	3	N	261	339	1			116
							287	9									
01	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	496	1	4690	3	N	190	163	1			143
							209	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	429	1	6742	3	N	193	163	1			173
							212	9									
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	496	1	5623	3	N	180	173	1			180
							198	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	480	1	9911	3	N	217	167	1	9	8	221
							239	9									
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	496	1	5802	3	N	34	172	1	2	8	81
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	16142	-0-	-71	-0-	475	1	15584	3	Y	75	82	1			13
							83	9									
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	496	1	16470	3	Y	136					149
							150	9									
02	14644	X	12876	-0-	-1768	-0-	448	1	12360	3	Y	62	142	1			69
							68	9									
03	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	496	1	17027	3	Y	172	175	1			66
							189	9									
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	480	1	18329	3	Y	85	2	8			149
							94	9									
*05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	496	1	17068	3	Y	44	1	8			192
							48	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	468	1	11288	3	Y	274	254	1			181
							301	9									
01	11098	X	3914	-0-	-7184	-0-	496	1	3359	3	Y	54	168	1			67
							59	9									
02	10024	X	660	-0-	-9364	-0-	448	1	54	3	Y	144					211
							158	9									
03	11098	X	4952	-0-	-6146	-0-	496	1	4244	3	Y	193	347	1			57
							212	9									
04	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	480	1	11997	3	Y	287	174	1	12	8	158
							316	9									
*05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	496	1	12230	3	Y	207	164	1	5	8	196
							228	9									

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
12	29109	X	18423	-0-	-10686	-0-	488	1	16991	3	Y	858	943	1			130
							944	9									
01	29109	X	23919	-0-	-5190	-0-	496	1	22596	3	Y	752	681	1			201
							827	9									
02	24472	X	18879	-0-	-5593	-0-	448	1	17742	3	Y	626	682	1	1	8	144
							689	9									
03	24025	X	6255	-0-	-17770	-0-	496	1	5444	3	Y	286	345	1			85
							315	9									
04	21360	X	1385	-0-	-19975	-0-	480	1	634	3	Y	246	166	1			165
							271	9									
05	26319	X	4646	-0-	-21673	-0-	496	1	3557	3	Y	539	512	1			192
							593	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
12	20925	X	16155	-0-	-4770	-0-	496	1	15574	3	Y	77	67	1			137
							85	9									
01	20925	X	14904	-0-	-6021	-0-	496	1	14360	3	Y	44					181
							48	9									
02	18900	X	12687	-0-	-6213	-0-	448	1	12132	3	Y	97	171	1			107
							107	9									
03	18600	X	17453	-0-	-1147	-0-	496	1	16881	3	Y	69					176
							76	9									
04	16500	X	14625	-0-	-1875	-0-	480	1	14095	3	Y	45	165	1	2	8	54
							50	9									
05	16554	X	16120	-0-	-434	-0-	496	1	15494	3	Y	118	1	8			171
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	16650	-0-	-4492	-0-	496 96	1 9	16058	3	Y	87	61	1			142
01	21142	X	12014	-0-	-9128	-0-	496 61	1 9	11457	3	Y	55	170	1			27
02	17164	X	9903	-0-	-7261	-0-	448 37	1 9	9418	3	Y	34					61
03	17670	X	3873	-0-	-13797	-0-	496 50	1 9	3327	3	Y	45					106
04	16380	X	12717	-0-	-3663	-0-	480 95	1 9	12142	3	Y	86	4	8			188
05	16647	X	9707	-0-	-6940	-0-	496 83	1 9	9128	3	Y	75	167	1	2	8	94

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
12	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	491 391	1 9	11642	3	Y	355	233	1			176
01	13950	X	11875	-0-	-2075	-0-	496 270	1 9	11109	3	Y	245	349	1	1	8	71
02	12600	X	10412	-0-	-2188	-0-	445 454	1 9	9513	3	Y	413	113	1	1	8	370
03	13547	X	10014	-0-	-3533	-0-	496 284	1 9	9234	3	Y	258	470	1			158
04	12810	X	9837	-0-	-2973	-0-	480 348	1 9	9009	3	Y	316	226	1			248
05	13361	X	8594	-0-	-4767	-0-	496 252	1 9	7846	3	Y	229	222	1			255

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		496	-0-	496	496	496	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1031	480	1	55	9	N	50					50
05	14B2 EXT		1622	-0-	1622	2653	496	1	1126	9	N	1024	864	1			210

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					655
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2034	2381	1			308
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2691	2394	1			605

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	10379	-0-	-6268	-0-	480 363	1 9	9536	3	N	330	350	1			105
01	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	496 378	1 9	8608	3	N	344	346	1			103
02	10640	X	8699	-0-	-1941	-0-	448 231	1 9	8020	3	N	210	173	1			140
03	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	496 365	1 9	12308	3	N	332	323	1	4	8	145
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	480 292	1 9	12356	3	N	265	174	1			236
*05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	496 282	1 9	11327	3	N	256	349	1			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	491	1	7256	3	Y	265	284	1			165
							292	9									
01	9145	X	4296	-0-	-4849	-0-	496	1	3780	3	Y	18					183
							20	9									
02	8260	X	4755	-0-	-3505	-0-	432	1	4204	3	Y	108	169	1			122
							119	9									
03	9145	X	4836	-0-	-4309	-0-	496	1	4337	3	Y	3					125
							3	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	480	1	7380	3	Y	12	12	8			125
							13	9									
05	8029	X	6822	-0-	-1207	-0-	496	1	6284	3	Y	38	5	8			158
							42	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	470	1	10603	3	Y	676	762	1			116
							744	9									
01	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	496	1	7672	3	Y	629	675	1			70
							692	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	448	1	6982	3	Y	523	337	1			256
							575	9									
03	7254	X	572	-0-	-6682	-0-	496	1	76	9	Y	69	281	1			44
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	480	1	7966	3	Y	1038	852	1	6	8	224
							1142	9									
*05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	496	1	9523	3	Y	559	675	1	2	8	106
							615	9									

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15678	-0-	15678	15678	496	1	15121	3	Y	55	36	1			27
							61	9									
01	0	W	15065	-0-	15065	30743	496	1	14527	3	Y	38	54	1	1	8	10
							42	9									
02	43943	X	13200	-0-	-30743	-0-	439	1	12692	3	Y	63	17	1			56
							69	9									
03	16585	X	14550	-0-	-2035	-0-	496	1	14010	3	Y	40	72	1			24
							44	9									
04	15570	X	15425	-0-	-145	-0-	480	1	14891	3	Y	49	35	1			38
							54	9									
*05	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	496	1	21233	3	Y	35	34	1			39
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12201	-0-	12201	12201	493	1	11574	3	Y	122	80	1			61
							134	9									
01	0	W	10879	-0-	10879	23080	496	1	10280	3	Y	94	128	1			27
							103	9									
02	32004	X	8924	-0-	-23080	-0-	448	1	8302	3	Y	158	43	1			142
							174	9									
03	13454	X	10907	-0-	-2547	-0-	496	1	10302	3	Y	99	181	1			60
							109	9									
04	13020	X	10201	-0-	-2819	-0-	480	1	9587	3	Y	122	87	1			95
							134	9									
05	12214	X	11727	-0-	-487	-0-	496	1	11134	3	Y	88	85	1			98
							97	9									

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	2477	-0-	-12062	-0-	464	1	1985	3	N	25					69
							28	9									
01	14539	X	2012	-0-	-12527	-0-	496	1	1402	3	N	104					173
							114	9									
02	13132	X	593	-0-	-12539	-0-	448	1	126	3	N	17					190
							19	9									
03	12059	X	631	-0-	-11428	-0-	480	1	140	3	N	10					200
							11	9									
04	6780	X	868	-0-	-5912	-0-	480	1	378	3	N	9	175	1	3	8	31
							10	9									
05	2480	X	690	-0-	-1790	-0-	496	1	180	3	N	13	1	8			43
							14	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6640	-0-	-273	-0-	248	1	6163	3	Y	208	222	1			36
							229	9									
01	6913	X	5532	-0-	-1381	-0-	496	1	4786	3	Y	227	175	1			88
							250	9									
02	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	417	1	3576	3	Y	139	176	1			51
							153	9									
03	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	480	1	4499	3	Y	187	173	1	4	8	61
							206	9									
04	6450	X	5745	-0-	-705	-0-	480	1	5063	3	Y	184	169	1			76
							202	9									
05	6634	X	5627	-0-	-1007	-0-	496	1	4952	3	Y	163	175	1			64
							179	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10158	-0-	-1281	-0-	472	1	9554	3	Y	120	95	1			79
							132	9									
01	11439	X	10623	-0-	-816	-0-	496	1	9873	3	Y	231	178	1			132
							254	9									
02	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	448	1	10904	3	Y	107					239
							118	9									
03	11439	X	10088	-0-	-1351	-0-	496	1	9460	3	Y	120	182	1			177
							132	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	480	1	8325	3	Y	106	175	1	5	8	103
							117	9									
05	11439	X	7925	-0-	-3514	-0-	496	1	7383	3	Y	42	2	8			143
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	25082	-0-	25082	75957	473 792	1 9	23817	3	Y	720	776	1			109
01	0	W	5271	-0-	5271	81228	480 267	1 9	4524	3	Y	243	171	1			181
02	0	W	18058	-0-	18058	99286	405 418	1 9	17235	3	Y	380	339	1	1	8	221
03	119112	X	19826	-0-	-99286	-0-	496 463	1 9	18867	3	Y	421	514	1	1	8	127
04	24270	X	22451	-0-	-1819	-0-	480 520	1 9	21451	3	Y	473	338	1			262
05	25079	X	24875	-0-	-204	-0-	496 488	1 9	23891	3	Y	444	511	1			195

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	13880	-0-	-4906	-0-	496 63	1 9	13321	3	Y	57	47	1			39
01	18786	X	10500	-0-	-8286	-0-	496 70	1 9	9934	3	Y	64	45	1	8	8	50
02	16268	X	8946	-0-	-7322	-0-	448 85	1 9	8413	3	Y	77	44	1	4	8	79
03	16058	X	15896	-0-	-162	-0-	496 66	1 9	15334	3	Y	60	42	1	2	8	95
04	14730	X	7393	-0-	-7337	-0-	480	1	6913	3	Y	-0-					95
*05	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	496 112	1 9	14212	3	Y	102	85	1	3	8	109

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
12	24552	X	13748	-0-	-10804	-0-	496 860	1 9	12392	3	Y	782	756	1			106
01	19964	X	14405	-0-	-5559	-0-	496 1139	1 9	12770	3	Y	1035	1056	1			85
02	17220	X	14828	-0-	-2392	-0-	432 521	1 9	13875	3	Y	474	357	1			202
03	16182	X	15143	-0-	-1039	-0-	448 780	1 9	13915	3	Y	709	858	1	3	8	50
04	14730	X	12467	-0-	-2263	-0-	480 574	1 9	11413	3	Y	522	347	1			225
05	15252	X	10467	-0-	-4785	-0-	496 483	1 9	9488	3	Y	439	497	1			167

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
12	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	471 540	1 9	10509	3	Y	491	439	1			206
01	13268	X	12080	-0-	-1188	-0-	496 633	1 9	10951	3	Y	575	501	1			280
02	10696	X	9374	-0-	-1322	-0-	448 363	1 9	8563	3	Y	330	340	1			270
03	11842	X	10050	-0-	-1792	-0-	496 470	1 9	9084	3	Y	427	507	1	1	8	189
04	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	480 404	1 9	9872	3	Y	367	342	1	2	8	212
05	13082	X	10088	-0-	-2994	-0-	496 381	1 9	9211	3	Y	346	163	1			395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	7240	-0-	-6245	-0-	468	1	6264	3	Y	462	400	1			194
							508	9									
01	12152	X	4511	-0-	-7641	-0-	496	1	3593	3	Y	384	340	1			238
							422	9									
02	9296	X	3845	-0-	-5451	-0-	448	1	3136	3	Y	237	335	1			140
							261	9									
03	8866	X	3652	-0-	-5214	-0-	496	1	2726	3	Y	391	334	1	2	8	195
							430	9									
04	8070	X	5115	-0-	-2955	-0-	480	1	4291	3	Y	313	339	1	4	8	165
							344	9									
05	7254	X	4622	-0-	-2632	-0-	496	1	3657	3	Y	426	335	1	1	8	255
							469	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	15609	-0-	-5068	-0-	486	1	14697	3	Y	387	392	1			83
							426	9									
01	18693	X	14767	-0-	-3926	-0-	496	1	13797	3	Y	431	337	1			177
							474	9									
02	16688	X	13226	-0-	-3462	-0-	424	1	12569	3	Y	212	177	1			212
							233	9									
03	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	496	1	16811	3	Y	267	358	1			121
							294	9									
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	480	1	18526	3	Y	226	173	1	2	8	172
							249	9									
*05	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	496	1	19767	3	Y	184	171	1			185
							202	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41571	X	13911	-0-	-27660	-0-	496	1	11911	3	Y	1367	1312	1			185
							1504	9									
01	41571	X	9351	-0-	-32220	-0-	496	1	7936	3	Y	835	667	1			353
							919	9									
02	37548	X	7385	-0-	-30163	-0-	304	1	6566	3	Y	468	708	1			113
							515	9									
03	17825	X	16730	-0-	-1095	-0-	448	1	15138	3	Y	1040	1044	1	4	8	105
							1144	9									
04	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	480	1	22649	3	Y	1174	1072	1			207
							1291	9									
*05	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	496	1	22838	3	Y	819	871	1			155
							901	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	248	1	12088	3	Y	939	983	1			161
							1033	9									
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	496	1	8793	3	Y	681	696	1			146
							749	9									
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	440	1	10081	3	Y	611	514	1			243
							672	9									
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	480	1	11959	3	Y	732	678	1	4	8	293
							805	9									
04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	480	1	10926	3	Y	613	643	1			263
							674	9									
*05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	496	1	10508	3	Y	580	679	1			164
							638	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	15972	-0-	-7898	-0-	341	1	13995	3	Y	1487	1494	1			172
							1636	9									
01	23870	X	4620	-0-	-19250	-0-	496	1	3336	3	Y	716	806	1			82
							788	9									
02	21560	X	8056	-0-	-13504	-0-	448	1	6531	3	Y	979	860	1			201
							1077	9									
03	15965	X	972	-0-	-14993	-0-	480	1	492	9	Y	447	500	1	7	8	141
04	15450	X	13817	-0-	-1633	-0-	480	1	12137	3	Y	1091	1027	1			205
							1200	9									
05	15965	X	13484	-0-	-2481	-0-	496	1	11889	3	Y	999	1048	1			156
							1099	9									

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
12	20832	X	10084	-0-	-10748	-0-	496	1	7971	3	Y	1470	1435	1			199
							1617	9									
01	20832	X	6089	-0-	-14743	-0-	496	1	4487	3	Y	1005	983	1			221
							1106	9									
02	18816	X	4624	-0-	-14192	-0-	304	1	3414	3	Y	824	862	1			183
							906	9									
03	13547	X	10927	-0-	-2620	-0-	496	1	9209	3	Y	1111	1025	1	6	8	263
							1222	9									
04	13110	X	9899	-0-	-3211	-0-	480	1	8407	3	Y	920	1031	1			152
							1012	9									
05	10075	X	6924	-0-	-3151	-0-	496	1	5558	3	Y	791	851	1			92
							870	9									

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
12	25606	X	11791	-0-	-13815	-0-	496	1	10434	3	Y	783	863	1			83
							861	9									
01	16368	X	11020	-0-	-5348	-0-	496	1	9655	3	Y	790	685	1			188
							869	9									
02	14672	X	9947	-0-	-4725	-0-	448	1	8974	3	Y	477	533	1			132
							525	9									
03	12431	X	11197	-0-	-1234	-0-	496	1	9883	3	Y	744	690	1	5	8	181
							818	9									
04	12030	X	6428	-0-	-5602	-0-	422	1	5499	3	Y	461	521	1			121
							507	9									
05	11811	X	4547	-0-	-7264	-0-	496	1	3502	3	Y	499	523	1			97
							549	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
12	32240	X	25524	-0-	-6716	-0-	25030	3	494	9	N	449	534	1			47
01	32240	X	19311	-0-	-12929	-0-	18861	3	450	9	N	409	352	1			104
02	29120	X	15492	-0-	-13628	-0-	15062	3	430	9	N	391	178	1			317
03	25513	X	18988	-0-	-6525	-0-	18743	3	245	9	N	223	338	1			202
04	24690	X	16825	-0-	-7865	-0-	16533	3	292	9	N	265	178	1			289
05	25513	X	15904	-0-	-9609	-0-	15644	3	260	9	N	236	176	1			349

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	484	1	14613	3	Y	28	37	1			62
							31	9									
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	496	1	12565	3	Y	140	170	1			32
							154	9									
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	448	1	11422	3	Y	50					82
							55	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	496	1	11653	3	Y	49					131
							54	9									
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	480	1	12093	3	Y	53	3	8			181
							58	9									
*05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	3	Y	38	171	1	1	8	47
							42	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
12	0	W	9582	-0-	9582	70002	496	1	8745	3	Y	310	328	1			67
							341	9									
01	79076	X	9074	-0-	-70002	-0-	496	1	8273	3	Y	277	167	1			177
							305	9									
02	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	427	1	9913	3	Y	189	175	1			191
							208	9									
03	10633	X	8816	-0-	-1817	-0-	496	1	8091	3	Y	208	350	1			49
							229	9									
04	10230	X	8547	-0-	-1683	-0-	480	1	7882	3	Y	168					217
							185	9									
05	9951	X	8557	-0-	-1394	-0-	496	1	7887	3	Y	158	171	1			204
							174	9									

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
12	20367	X	9709	-0-	-10658	-0-	448	1	8271	3	N	900	873	1			297
							990	9									
01	17763	X	10484	-0-	-7279	-0-	496	1	8847	3	N	1037	1052	1			282
							1141	9									
02	16044	X	7028	-0-	-9016	-0-	448	1	5975	3	N	550	343	1			489
							605	9									
03	14663	X	6122	-0-	-8541	-0-	416	1	4954	3	N	684	865	1	4	8	304
							752	9									
04	9540	X	9356	-0-	-184	-0-	480	1	8045	3	N	755	678	1			381
							831	9									
05	11005	X	8493	-0-	-2512	-0-	496	1	7329	3	N	607	691	1			297
							668	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
12	15810	X	1315	-0-	-14495	-0-	469	1	700	3	Y	133	101	1			90
							146	9									
01	12865	X	729	-0-	-12136	-0-	496	1	92	3	Y	128	103	1	6	8	109
							141	9									
02	8904	X	2914	-0-	-5990	-0-	448	1	2286	3	Y	164	97	1	2	8	174
							180	9									
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	496	1	9515	3	Y	127	92	1			209
							140	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	480	1	2200	3	Y	-0-					209
*05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	496	1	7146	3	Y	220	188	1	3	8	238
							242	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	18220	-0-	-1465	-0-	18179	3	41	9	Y	37	27	1			25
01	18228	X	14595	-0-	-3633	-0-	496	1	14043	3	Y	51	30	1	6	8	40
							56	9									
02	15232	X	1987	-0-	-13245	-0-	448	1	1470	3	Y	63	35	1	4	8	64
							69	9									
03	18228	X	7377	-0-	-10851	-0-	496	1	6830	3	Y	46	34	1			76
							51	9									
04	17640	X	8486	-0-	-9154	-0-	480	1	8006	3	Y	-0-					76
05	18228	X	12160	-0-	-6068	-0-	496	1	11574	3	Y	82	68	1	3	8	87
							90	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	8600	-0-	-2312	-0-	472	1	7922	3	Y	187	181	1			72
							206	9									
01	10912	X	6438	-0-	-4474	-0-	496	1	5681	3	Y	237	167	1			142
							261	9									
02	9856	X	5342	-0-	-4514	-0-	448	1	4754	3	Y	127	172	1			97
							140	9									
03	10912	X	4733	-0-	-6179	-0-	496	1	4092	3	Y	132	174	1			55
							145	9									
04	9360	X	7606	-0-	-1754	-0-	480	1	6969	3	Y	143	5	8			193
							157	9									
05	8587	X	8181	-0-	-406	-0-	496	1	7542	3	Y	130	175	1	2	8	146
							143	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	491	1	19797	3	Y	370	329	1			142
							407	9									
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	496	1	20982	3	Y	275	337	1			80
							303	9									
02	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	448	1	15988	3	Y	222	170	1			132
							244	9									
03	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	496	1	17581	3	Y	239	169	1			202
							263	9									
04	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	480	1	18093	3	Y	227	337	1	5	8	87
							250	9									
*05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	496	1	17512	3	Y	211	167	1	4	8	127
							232	9									

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
12	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	491	1	20069	3	Y	352	397	1			140
							387	9									
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	496	1	17591	3	Y	255	337	1			58
							281	9									
02	16184	X	10653	-0-	-5531	-0-	448	1	10059	3	Y	133					191
							146	9									
03	17918	X	5125	-0-	-12793	-0-	496	1	4491	3	Y	125	178	1			138
							138	9									
04	17340	X	763	-0-	-16577	-0-	480	1	281	3	Y	2	2	8			138
							2	9									
05	17918	X	506	-0-	-17412	-0-	496	1	10	9	Y	9	1	8			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	17075	-0-	-7105	-0-	496	1	16481	3	Y	89	109	1			35
							98	9									
01	24180	X	13835	-0-	-10345	-0-	496	1	13174	3	Y	150	155	1			30
							165	9									
02	21840	X	13703	-0-	-8137	-0-	448	1	13255	3	Y	-0-					30
03	18507	X	17220	-0-	-1287	-0-	496	1	16634	3	Y	82					112
							90	9									
04	16770	X	14367	-0-	-2403	-0-	480	1	13881	3	Y	5	5	8			112
							6	9									
05	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	496	1	15834	3	Y	4	4	8			112
							4	9									

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
12	23901	X	19034	-0-	-4867	-0-	496	1	18141	3	Y	361	410	1			120
							397	9									
01	22940	X	15888	-0-	-7052	-0-	496	1	14967	3	Y	386	338	1			168
							425	9									
02	20720	X	13889	-0-	-6831	-0-	432	1	13270	3	Y	170	175	1			163
							187	9									
03	22940	X	14558	-0-	-8382	-0-	493	1	13843	3	Y	202	166	1	1	8	198
							222	9									
04	18450	X	14632	-0-	-3818	-0-	480	1	14056	3	Y	87	166	1	1	8	118
							96	9									
05	19034	X	15681	-0-	-3353	-0-	496	1	14874	3	Y	283	172	1	2	8	227
							311	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	18257	-0-	-4001	-0-	496	1	17339	3	Y	384	435	1			127
							422	9									
01	20863	X	13456	-0-	-7407	-0-	496	1	12716	3	Y	222	171	1			178
							244	9									
02	18844	X	12304	-0-	-6540	-0-	432	1	11634	3	Y	216	176	1			218
							238	9									
03	20863	X	14408	-0-	-6455	-0-	496	1	13650	3	Y	238	337	1			119
							262	9									
04	17670	X	11242	-0-	-6428	-0-	480	1	10562	3	Y	182	171	1			130
							200	9									
05	18259	X	10028	-0-	-8231	-0-	496	1	9344	3	Y	171	171	1			130
							188	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	14756	-0-	-4278	-0-	472	1	14098	3	Y	169	248	1			106
							186	9									
01	18786	X	15507	-0-	-3279	-0-	496	1	14856	3	Y	141	175	1			72
							155	9									
02	16352	X	10937	-0-	-5415	-0-	448	1	10370	3	Y	108					180
							119	9									
03	16926	X	12529	-0-	-4397	-0-	496	1	11902	3	Y	119	169	1			130
							131	9									
04	14460	X	11079	-0-	-3381	-0-	480	1	10488	3	Y	101	167	1			64
							111	9									
05	17143	X	12399	-0-	-4744	-0-	496	1	11785	3	Y	107					171
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	10797	-0-		-4207		-0-	467	1	10267	3	Y	57	88	1			36
									63	9									
01	15004	X	6876	-0-		-8128		-0-	496	1	6315	3	Y	59					95
									65	9									
02	13552	X	9480	-0-		-4072		-0-	448	1	9004	3	Y	25					120
									28	9									
03	11966	X	7808	-0-		-4158		-0-	496	1	7270	3	Y	38					158
									42	9									
04	10440	X	10189	-0-		-251		-0-	480	1	9644	3	Y	59	169	1			48
									65	9									
05	10788	X	6600	-0-		-4188		-0-	496	1	6096	3	Y	7					55
									8	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	16854	-0-		-7915		-0-	472	1	16175	3	N	188	166	1			60
									207	9									
01	19096	X	12815	-0-		-6281		-0-	496	1	12174	3	N	132					192
									145	9									
02	17248	X	10727	-0-		-6521		-0-	448	1	10183	3	N	87	165	1			114
									96	9									
03	18321	X	14207	-0-		-4114		-0-	496	1	13592	3	N	108	160	1			62
									119	9									
04	16320	X	14164	-0-		-2156		-0-	480	1	13582	3	N	93					155
									102	9									
05	16864	X	14170	-0-		-2694		-0-	496	1	13586	3	N	80	174	1			61
									88	9									

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23963	X	17696	-0-		-6267		-0-	468	1	17128	3	Y	91	79	1			83
									100	9									
01	21576	X	14255	-0-		-7321		-0-	496	1	13631	3	Y	116					199
									128	9									
02	18928	X	14626	-0-		-4302		-0-	448	1	14130	3	Y	44	169	1			74
									48	9									
03	19840	X	15308	-0-		-4532		-0-	496	1	14743	3	Y	63					137
									69	9									
04	18870	X	16065	-0-		-2805		-0-	480	1	15521	3	Y	58					195
									64	9									
05	17701	X	16633	-0-		-1068		-0-	496	1	16052	3	Y	77	176	1			96
									85	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	18748	-0-		-5060		-0-	492	1	18146	3	Y	100	80	1			91
									110	9									
01	22816	X	17681	-0-		-5135		-0-	496	1	17098	3	Y	79					170
									87	9									
02	20608	X	14643	-0-		-5965		-0-	448	1	14195	3	Y	-0-					170
03	20677	X	15103	-0-		-5574		-0-	496	1	14601	3	Y	5					175
									6	9									
04	20160	X	13680	-0-		-6480		-0-	480	1	13105	3	Y	86	164	1			97
									95	9									
05	19468	X	13526	-0-		-5942		-0-	496	1	13030	3	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	21450	-0-	-3319	-0-	496	1	20821	3	N	121	167	1			99
							133	9									
01	23684	X	19206	-0-	-4478	-0-	496	1	18537	3	N	157	171	1			85
							173	9									
02	21392	X	16000	-0-	-5392	-0-	448	1	15423	3	N	117					202
							129	9									
03	21576	X	17354	-0-	-4222	-0-	496	1	16728	3	N	118	171	1			149
							130	9									
04	20790	X	16438	-0-	-4352	-0-	480	1	15839	3	N	108	175	1			82
							119	9									
05	21452	X	16083	-0-	-5369	-0-	496	1	15474	3	N	103					185
							113	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. (I) GAS 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	14973	X	11011	-0-	-3962	-0-	496	1	10116	3	Y	363	423	1			126
							399	9									
01	14973	X	8872	-0-	-6101	-0-	496	1	8001	3	Y	341	179	1			288
							375	9									
02	11592	X	7114	-0-	-4478	-0-	448	1	6459	3	Y	188					476
							207	9									
03	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	496	1	8211	3	Y	345	343	1	1	8	477
							380	9									
04	10650	X	8450	-0-	-2200	-0-	480	1	7718	3	Y	229	170	1			536
							252	9									
05	11005	X	8392	-0-	-2613	-0-	496	1	7672	3	Y	204	171	1			569
							224	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	10657	-0-	-5060	-0-	496	1	9237	3	Y	840	896	1			121
							924	9									
01	15717	X	8917	-0-	-6800	-0-	496	1	7352	3	Y	972	881	1			212
							1069	9									
02	14196	X	10558	-0-	-3638	-0-	448	1	9587	3	Y	475	520	1			167
							523	9									
03	13640	X	10902	-0-	-2738	-0-	496	1	9665	3	Y	674	694	1	1	8	146
							741	9									
04	13200	X	9618	-0-	-3582	-0-	480	1	8675	3	Y	421	348	1			219
							463	9									
05	10664	X	8219	-0-	-2445	-0-	496	1	7319	3	Y	367	515	1			71
							404	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
12	21607	X	14793	-0-	-6814	-0-	496	1	13130	3	Y	1061	1101	1			153
							1167	9									
01	21607	X	9056	-0-	-12551	-0-	48	1	8130	3	Y	798	709	1			242
							878	9									
02	19516	X	8324	-0-	-11192	-0-	448	1	7138	3	Y	671	687	1			226
							738	9									
03	15500	X	11251	-0-	-4249	-0-	496	1	9999	3	Y	687	681	1	1	8	231
							756	9									
04	14310	X	13971	-0-	-339	-0-	480	1	12897	3	Y	540	525	1			246
							594	9									
*05	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	496	1	15539	3	Y	485	511	1			220
							534	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	22552	3	518	9	N	471	522	1			69
01	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22097	3	416	9	N	378	345	1			102
02	19348	X	17384	-0-	-1964	-0-	17114	3	270	9	N	245	170	1			177
03	21421	X	19850	-0-	-1571	-0-	19567	3	283	9	N	257	340	1	1	8	93
04	20730	X	18321	-0-	-2409	-0-	18109	3	212	9	N	193	172	1			114
05	21421	X	19694	-0-	-1727	-0-	19517	3	177	9	N	161	173	1	1	8	101

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
12	22444	X	17472	-0-	-4972	-0-	486	1	16017	3	Y	881	903	1			189
							969	9									
01	22444	X	12139	-0-	-10305	-0-	496	1	10841	3	Y	729	833	1			85
							802	9									
02	19656	X	12183	-0-	-7473	-0-	424	1	11249	3	Y	464	337	1			212
							510	9									
03	17484	X	9482	-0-	-8002	-0-	496	1	8294	3	Y	629	698	1			143
							692	9									
04	16920	X	10876	-0-	-6044	-0-	480	1	9829	3	Y	515	511	1	2	8	145
							567	9									
05	17484	X	9591	-0-	-7893	-0-	496	1	8623	3	Y	429	516	1			58
							472	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	13023	-0-	-10041	-0-	482	1	12296	3	Y	223	201	1			106
							245	9									
01	22785	X	12461	-0-	-10324	-0-	496	1	11655	3	Y	282	348	1			40
							310	9									
02	13972	X	8556	-0-	-5416	-0-	440	1	7976	3	Y	127					167
							140	9									
03	13702	X	8287	-0-	-5415	-0-	496	1	7611	3	Y	164	173	1			158
							180	9									
04	12660	X	8062	-0-	-4598	-0-	480	1	7432	3	Y	136	167	1	9	8	118
							150	9									
05	13609	X	7394	-0-	-6215	-0-	496	1	6754	3	Y	131	166	1	5	8	78
							144	9									

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	9388	-0-	-3539	-0-	486	1	7860	3	Y	947	972	1			203
							1042	9									
01	12927	X	7754	-0-	-5173	-0-	496	1	6338	3	Y	836	866	1			173
							920	9									
02	11676	X	6646	-0-	-5030	-0-	429	1	5603	3	Y	558	514	1			217
							614	9									
03	12927	X	6616	-0-	-6311	-0-	496	1	5263	3	Y	779	860	1	1	8	135
							857	9									
04	10950	X	7157	-0-	-3793	-0-	480	1	5996	3	Y	619	517	1	2	8	235
							681	9									
05	9393	X	6616	-0-	-2777	-0-	496	1	5492	3	Y	571	690	1	1	8	115
							628	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20708	X	13467	-0-	-7241	-0-	488	1	12355	3	Y	567	486	1			269
							624	9									
01	20708	X	10314	-0-	-10394	-0-	496	1	9322	3	Y	451	505	1			215
							496	9									
02	18704	X	10193	-0-	-8511	-0-	440	1	9405	3	Y	316	331	1			200
							348	9									
03	17825	X	11051	-0-	-6774	-0-	496	1	10102	3	Y	412	507	1			105
							453	9									
04	14160	X	10288	-0-	-3872	-0-	480	1	9413	3	Y	359	331	1	9	8	124
							395	9									
05	13454	X	10435	-0-	-3019	-0-	496	1	9610	3	Y	299	337	1	4	8	82
							329	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	11515	-0-	-10123	-0-	496	1	10109	3	Y	827	950	1			287
							910	9									
01	21638	X	14127	-0-	-7511	-0-	496	1	12640	3	Y	901	878	1			310
							991	9									
02	18088	X	10779	-0-	-7309	-0-	448	1	9762	3	Y	517	172	1			655
							569	9									
03	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	496	1	13343	3	Y	782	861	1	2	8	574
							860	9									
04	13230	X	10172	-0-	-3058	-0-	480	1	9325	3	Y	334	352	1			556
							367	9									
05	15159	X	9704	-0-	-5455	-0-	496	1	8621	3	Y	534	634	1			456
							587	9									

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
12	23436	X	15391	-0-	-8045	-0-	496	1	14291	3	Y	549	525	1			220
							604	9									
01	20460	X	15085	-0-	-5375	-0-	496	1	14079	3	Y	464	517	1			167
							510	9									
02	18480	X	13834	-0-	-4646	-0-	448	1	13097	3	Y	263	348	1			82
							289	9									
03	15779	X	14052	-0-	-1727	-0-	495	1	13115	3	Y	402	350	1			134
							442	9									
04	15270	X	13937	-0-	-1333	-0-	480	1	13101	3	Y	324	348	1			110
							356	9									
*05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	496	1	18226	3	Y	307	346	1			71
							338	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
12	15779	X	11081	-0-	-4698	-0-	496	1	10072	3	Y	466	453	1			187
							513	9									
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	496	1	9959	3	Y	411	354	1			244
							452	9									
02	15904	X	9949	-0-	-5955	-0-	448	1	9240	3	Y	237	342	1			139
							261	9									
03	12400	X	10304	-0-	-2096	-0-	495	1	9425	3	Y	349	347	1	1	8	140
							384	9									
04	12000	X	9706	-0-	-2294	-0-	480	1	8925	3	Y	274	171	1			243
							301	9									
05	11873	X	8943	-0-	-2930	-0-	496	1	8215	3	Y	211	336	1			118
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	13676	-0-		-3715	-0-	496 630	1 9	12550	3	Y	573	584	1			230
01	17391	X	15723	-0-		-1668	-0-	496 711	1 9	14516	3	Y	646	701	1			175
02	15708	X	11298	-0-		-4410	-0-	448 347	1 9	10503	3	Y	315	357	1			133
03	14384	X	13325	-0-		-1059	-0-	495 516	1 9	12314	3	Y	469	350	1	1	8	251
04	13920	X	11568	-0-		-2352	-0-	480 431	1 9	10657	3	Y	392	519	1			124
05	17019	X	11319	-0-		-5700	-0-	496 330	1 9	10493	3	Y	300	350	1			74

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	20308	-0-		-16489	-0-	330 1569	1 9	18409	3	Y	1426	1442	1			165
01	27311	X	11880	-0-		-15431	-0-	496 1133	1 9	10251	3	Y	1030	1027	1			168
02	18396	X	14125	-0-		-4271	-0-	448 1173	1 9	12504	3	Y	1066	1040	1			194
03	20305	X	14260	-0-		-6045	-0-	480 1229	1 9	12551	3	Y	1117	1201	1	8	8	102
04	19650	X	15623	-0-		-4027	-0-	480 1208	1 9	13935	3	Y	1098	1039	1			161
05	20305	X	16223	-0-		-4082	-0-	496 1228	1 9	14499	3	Y	1116	1039	1			238

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22630	X	16128	-0-		-6502	-0-	480 696	1 9	14952	3	Y	633	685	1			67
01	19096	X	17641	-0-		-1455	-0-	496 576	1 9	16569	3	Y	524	342	1			249
02	15400	X	14325	-0-		-1075	-0-	448 692	1 9	13185	3	Y	629	701	1			177
03	16120	X	12423	-0-		-3697	-0-	496 409	1 9	11518	3	Y	372	341	1	3	8	205
04	15600	X	12501	-0-		-3099	-0-	451 416	1 9	11634	3	Y	378	505	1			78
*05	20344	X	20344	-0-		-0-	-0-	496 506	1 9	19342	3	Y	460	340	1			198

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	13813	-0-		-9251	-0-	217 382	1 9	13214	3	N	347	349	1			40
01	17856	X	13628	-0-		-4228	-0-	496 573	1 9	12559	3	N	521	511	1			50
02	12017	X	12017	-0-		-0-	-0-	448 503	1 9	11066	3	N	457	347	1			160
03	12052	X	12052	-0-		-0-	-0-	496 482	1 9	11074	3	N	438	521	1	2	8	75
04	13560	X	13217	-0-		-343	-0-	480 509	1 9	12228	3	N	463	338	1			200
05	15004	X	13510	-0-		-1494	-0-	496 498	1 9	12516	3	N	453	511	1			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	8202	-0-	-4694	-0-	494 1041	1 9	6667	3	Y	946	969	1			203
01	9362	X	8042	-0-	-1320	-0-	496 925	1 9	6621	3	Y	841	875	1			169
02	8456	X	6977	-0-	-1479	-0-	424 634	1 9	5919	3	Y	576	506	1			239
03	9362	X	7153	-0-	-2209	-0-	496 804	1 9	5853	3	Y	731	872	1	1	8	97
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	480 451	1 9	7304	3	Y	410	506	1			1
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	496 839	1 9	6292	3	Y	763	686	1			78

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
12	14570	X	7584	-0-	-6986	-0-	480 1175	1 9	5929	3	N	1068	1044	1			244
01	14570	X	7872	-0-	-6698	-0-	496 1131	1 9	6245	3	N	1028	697	1			575
02	13160	X	5758	-0-	-7402	-0-	368 637	1 9	4753	3	N	579	523	1			631
03	12059	X	7469	-0-	-4590	-0-	416 1040	1 9	6013	3	N	945	994	1	1	8	581
04	9630	X	7205	-0-	-2425	-0-	480 727	1 9	5998	3	N	661	675	1			567
05	8184	X	7198	-0-	-986	-0-	496 741	1 9	5961	3	N	674	699	1			542

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
12	20119	X	19077	-0-	-1042	-0-	496 1874	1 9	16707	3	N	1704	1582	1			382
01	DELQ PR		10410	-0-	10410	10410	496 1572	1 9	8342	3	N	1429	1221	1			590
02	21080	X	10670	-0-	-10410	-0-	437 1340	1 9	8893	3	N	1218	1038	1			770
03	20119	X	13568	-0-	-6551	-0-	496 1172	1 9	11900	3	N	1065	1213	1	3	8	619
04	19470	X	12525	-0-	-6945	-0-	480 1022	1 9	11023	3	N	929	1029	1			519
05	19065	X	11584	-0-	-7481	-0-	496 915	1 9	10173	3	N	832	872	1			479

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
12	0	W	17141	-0-	17141	59273	370 449	1 9	16322	3	Y	408	298	1			227
01	0	W	14876	-0-	14876	74149	496 271	1 9	14109	3	Y	246	295	1	6	8	172
02	89037	X	14888	-0-	-74149	-0-	448 223	1 9	14217	3	Y	203	168	1	2	8	205
03	19809	X	16338	-0-	-3471	-0-	80 223	1 9	16035	3	Y	203	261	1	6	8	141
04	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	48 186	1 9	18345	3	Y	169	172	1	2	8	136
05	17143	X	12857	-0-	-4286	-0-	96 140	1 9	12621	3	Y	127	158	1	2	8	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	15700	-0-	-2156	-0-	496	1	13541	3	Y	1512	1536	1			218
							1663	9									
01	17856	X	13803	-0-	-4053	-0-	496	1	12295	3	Y	920	875	1			263
							1012	9									
02	16128	X	11909	-0-	-4219	-0-	432	1	10668	3	Y	735	859	1			139
							809	9									
03	17856	X	13698	-0-	-4158	-0-	448	1	12049	3	Y	1092	994	1	5	8	232
							1201	9									
04	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	480	1	11822	3	Y	772	870	1			134
							849	9									
05	15686	X	12293	-0-	-3393	-0-	496	1	10965	3	Y	756	701	1			189
							832	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
12	T. A.		13976	-0-	13976	14232	475	1	9686	3	Y	3468	3194	1			274
							3815	9									
01	T. A.		8788	-0-	8788	23020	496	1	6666	3	Y	1478	1553	1			199
							1626	9									
02	T. A.		13196	-0-	13196	36216	437	1	11375	3	Y	1258	1176	1			281
							1384	9									
03	T. A.		8877	-0-	8877	45093	496	1	7448	3	Y	848	1016	1	1	8	112
							933	9									
04	T. A.		11639	-0-	11639	56732	368	1	10187	3	Y	985	862	1	1	8	234
							1084	9									
05	SHUT IN		16947	-0-	16947	73679	96	1	15959	3	Y	811	855	1	1	8	189
							892	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1215	-0-	1215	1231	491	1	724	9	N	658	518	1			140
01	T. A.		1921	-0-	1921	3152	496	1	42	3	N	1257	1217	1			180
							1383	9									
02	T. A.		1201	-0-	1201	4353	432	1	129	3	N	582	506	1			256
							640	9									
03	T. A.		1307	-0-	1307	5660	496	1	183	3	N	571	690	1	1	8	136
							628	9									
04	13830	X	806	-0-	-13024	-0-	480	1	326	9	N	296	339	1	2	8	91
05	14291	X	880	-0-	-13411	-0-	496	1	384	9	N	349	343	1	1	8	96

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
12	24025	X	16473	-0-	-7552	-0-	372	1	15778	3	Y	294	218	1			163
							323	9									
01	24025	X	7526	-0-	-16499	-0-	496	1	6766	3	Y	240	231	1			172
							264	9									
02	21700	X	14251	-0-	-7449	-0-	448	1	13581	3	Y	202	168	1	1	8	205
							222	9									
03	20274	X	16555	-0-	-3719	-0-	80	1	16253	3	Y	202	261	1	5	8	141
							222	9									
04	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	48	1	17464	3	Y	167	172	1			136
							184	9									
05	16461	X	13121	-0-	-3340	-0-	112	1	12847	3	Y	147	162	1	1	8	120
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 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
12	SHUT IN		618	-0-	618	719	478	1	140	9	N	127	94	1			33
01	SHUT IN		5669	-0-	5669	6388	496	1	3787	3	N	1260	1199	1			94
							1386	9									
02	SHUT IN		5188	-0-	5188	11576	448	1	2911	3	N	1663	1537	1			220
							1829	9									
03	SHUT IN		19882	-0-	19882	31458	496	1	17978	3	N	1280	1335	1			165
							1408	9									
04	SHUT IN		3157	-0-	3157	34615	480	1	1555	3	N	1020	1017	1	1	8	167
							1122	9									
05	SHUT IN		12934	-0-	12934	47549	496	1	10758	3	N	1527	1529	1	5	8	160
							1680	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	1228	486	1	630	9	N	573	425	1			148
01	SHUT IN		496	-0-	496	1724	496	1			N	-0-					148
02	SHUT IN		951	-0-	951	2675	448	1	423	3	N	73					221
							80	9									
03	SHUT IN		1510	-0-	1510	4185	496	1	1014	9	N	922	856	1	2	8	285
04	SHUT IN		1361	-0-	1361	5546	480	1	881	9	N	801	1025	1	2	8	59
05	SHUT IN		4528	-0-	4528	10074	496	1	2222	3	N	1645	1660	1			44
							1810	9									

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
12	0	W	18569	-0-	18569	61722	217	1	17882	3	N	427	507	1			57
							470	9									
01	0	W	17930	-0-	17930	79652	496	1	16976	3	N	416	348	1			125
							458	9									
02	0	W	14380	-0-	14380	94032	448	1	13584	3	N	316	340	1			101
							348	9									
03	109248	X	15216	-0-	-94032	-0-	496	1	14350	3	N	336	340	1	2	8	95
							370	9									
04	17970	X	15365	-0-	-2605	-0-	480	1	14420	3	N	423	333	1			185
							465	9									
05	19716	X	11914	-0-	-7802	-0-	496	1	11170	3	N	225	172	1			238
							248	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		955	-0-	955	1275	475	1	480	9	Y	436	402	1			34
01	T. A.		6035	-0-	6035	7310	496	1	3827	3	Y	1556	1381	1			209
							1712	9									
02	T. A.		5704	-0-	5704	13014	437	1	4649	3	Y	562	660	1			111
							618	9									
03	T. A.		4806	-0-	4806	17820	496	1	3817	3	Y	448	337	1	1	8	221
							493	9									
04	23737	X	5917	-0-	-17820	-0-	368	1	4757	3	Y	720	842	1	1	8	98
							792	9									
05	12307	X	7650	-0-	-4657	-0-	192	1	6872	3	Y	533	599	1	1	8	31
							586	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: RRCID -> 276902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	418	2	20	9	N	18					167
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	2	24	9	N	22					189
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	368	2	11	9	N	10					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
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
02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	1017	3			N	-0-					25
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					25
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	3			N	-0-					25
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	3	11	9	N	10					102
*11	90	N	42	-0-	-48	-0-	25	3	17	9	N	15					117
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	3	10	9	N	9					126
*01	93	N	46	-0-	-47	-0-	33	3	13	9	N	12					138
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					148
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	3	10	9	N	9					157
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	3	6	9	N	5					162
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	3	7	9	N	6					174

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	110	1	1243	2	N	-0-					95
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					95
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	52	1	1375	2	N	-0-					95
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	25	1	1359	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

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
02	1624	N	1444	-0-	-180	-0-	118	1	1326	2	N	-0-					85
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	50	1	1465	2	N	-0-					85
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					85
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1559	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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

12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	5624	-0-	-2281	-0-	5624	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	8055	-0-	-149	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	4324	-0-	-4916	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

12	5053	X	2811	-0-	-2242	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	1091	-0-	-3962	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	6989	-0-	-1939	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	6711	-0-	-2310	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6531	-0-	-1312	-0-	6531	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

12	30349	X	29591	-0-	-758	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	29177	-0-	-1172	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	24156	-0-	-3704	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	29037	-0-	-1808	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
04	29850	X	27957	-0-	-1893	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26333	-0-	-3272	-0-	26333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	868	-0-	-140	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3871	-0-	-717	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3187	-0-	-845	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3051	-0-	-909	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	3	24	9	N	22					22
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2843	3	12	9	N	11					33
04	2850	N	2747	-0-	-103	-0-	2714	3	33	9	N	30					63
05	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2810	3	23	9	N	21	50	1			34

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1905	-0-	-1939	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86	1	983	2	N	6			78
							7	9							
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	84	1	963	2	N	5			83
							6	9							
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	76	1	872	2	N	14			97
							15	9							
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	950	2	N	15			112
							17	9							
04	1020	N	788	-0-	-232	-0-	63	1	721	2	N	4			116
							4	9							
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	871	2	N	17			133
							19	9							

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-			28
01	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-			28
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	1470	2			Y	-0-			28
03	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-			28
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			28
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-			28

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			27
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-			27
02	1960	N	1728	-0-	-232	-0-	1728	2			Y	-0-			27
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-			27
04	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1760	2			Y	-0-			27
05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			Y	-0-			27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-			51
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-			51
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-			51
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			51
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-			51
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			51

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
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-			64
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			64
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-			64
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			Y	-0-			64
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-			64
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-			64

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
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			21
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-			21
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1488	2			Y	-0-			21
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			Y	-0-			21
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-			21
05	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					25
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	2			Y	-0-					25
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			Y	-0-					25
03	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	2			Y	-0-					25
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					25

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

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
02	2184	X	2171	-0-	-13	-0-	2161	2	10	9	N	9					102
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2532	2	20	9	N	18					120
04	2340	X	1902	-0-	-438	-0-	1901	2	1	9	N	1					121
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	1664	2	4	9	N	4					125

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

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
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1213	2	6	9	N	5					160
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1					161
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					161
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1332	2	6	9	N	5					166

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

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
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					75
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1					76
04	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					76
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					76

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

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
02	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2381	2	20	9	N	18					203
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2563	2	55	9	N	50	183	1			70
04	3000	N	3022	-0-	22	22	2993	2	29	9	N	26					96
*05	2763	N	2741	-0-	-22	-0-	2718	2	23	9	N	21					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852

HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

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
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

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
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1140	-0-	-52	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

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
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1623	-0-	-309	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1340	-0-	-271	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

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
12	6876	X	6389	-0-	-487	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
*05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	16968	-0-	-299	-0-	16968	3			N	-0-					-0-
02	15596	X	14842	-0-	-754	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	16553	-0-	-807	-0-	16553	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	16064	-0-	-736	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
05	16949	X	16696	-0-	-253	-0-	16696	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8037	X	7894	-0-	-143	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7004	-0-	-192	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7851	-0-	-116	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7657	-0-	-53	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9576	X	9186	-0-	-390	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7569	-0-	-971	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8366	-0-	-934	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8784	-0-	-216	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8899	-0-	-277	-0-	8899	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

12	11656	X	11439	-0-	-217	-0-	11439	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10665	-0-	-898	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
02	10528	X	10184	-0-	-344	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	6980	-0-	-4645	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	197	-0-	-11053	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	2835	X	-0-	-0-	-2835	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	961	-0-	-3209	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	87	-0-	-1668	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3181	-0-	-907	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3333	-0-	-1193	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2368	-0-	-1693	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	20721	-0-	-19517	-0-	20721	3			N	-0-					-0-
01	24292	X	18501	-0-	-5791	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
02	21392	X	15971	-0-	-5421	-0-	15971	3			N	-0-					-0-
03	23684	X	17272	-0-	-6412	-0-	17272	3			N	-0-					-0-
04	20610	X	17482	-0-	-3128	-0-	17482	3			N	-0-					-0-
05	20708	X	13329	-0-	-7379	-0-	13329	3			N	-0-					-0-

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
12	2081	X	785	-0-	-1296	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	732	-0-	-477	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	502	-0-	-590	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

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
12	33170	X	26320	-0-	-6850	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
01	30116	X	24409	-0-	-5707	-0-	24409	3			N	-0-					-0-
02	27020	X	21308	-0-	-5712	-0-	21308	3			N	-0-					-0-
03	29915	X	23458	-0-	-6457	-0-	23458	3			N	-0-					-0-
04	28470	X	22743	-0-	-5727	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	24223	-0-	-2096	-0-	24223	3			N	-0-					-0-

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
12	228	N	149	-0-	-79	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

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
12	24009	X	23024	-0-	-985	-0-	23024	3			N	-0-					-0-
01	23932	X	21951	-0-	-1981	-0-	21951	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	19893	-0-	-1779	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
03	23591	X	21534	-0-	-2057	-0-	21534	3			N	-0-					-0-
04	22830	X	21104	-0-	-1726	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20986	-0-	-1520	-0-	20986	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23213	X	22056	-0-	-1157	-0-	22056	3			N	-0-					-0-
01	22196	X	21884	-0-	-312	-0-	21884	3			N	-0-					-0-
02	20048	X	20024	-0-	-24	-0-	20024	3			N	-0-					-0-
03	22041	X	20962	-0-	-1079	-0-	20962	3			N	-0-					-0-
04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	21475	-0-	-690	-0-	21475	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	15721	-0-	-1608	-0-	15721	3			N	-0-					-0-
01	16173	X	15325	-0-	-848	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	13868	-0-	-692	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	14967	-0-	-874	-0-	14967	3			N	-0-					-0-
04	15330	X	14603	-0-	-727	-0-	14603	3			N	-0-					-0-
05	15472	X	14817	-0-	-655	-0-	14817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

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

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

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

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 222192	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3975 - 3985								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TACKETT-FELTON				WELL #: 1H	RRCID -> 222213	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 4256		PERF. 4648 - 7910								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HORTON				WELL #: 1H	RRCID -> 222223	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 4161		PERF. 4547 - 6384								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIMES-HUFFMAN				WELL #: 1H	RRCID -> 222230	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4434 - 5446								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IOGT BOUCHER				WELL #: 1	RRCID -> 222234	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4384 - 7310								
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
DEE, BONNIE				WELL #: 1H	RRCID -> 226733	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH 4127		PERF. 4411 - 6890								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
CRUMLEY-BOUCHER				WELL #: 1H	RRCID -> 226734	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 4158		PERF. 4500 - 7940								
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

12	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	620	1	2214	3	N	5					26
							6	9									
01	2914	X	1926	-0-	-988	-0-	440	1	1483	3	N	3					29
							3	9									
02	2548	N	2219	-0-	-329	-0-	320	1	1895	3	N	4					33
							4	9									
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	500	1	2308	3	N	5					38
							6	9									
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	540	1	2122	3	N	4					42
							4	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					42

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

12	2635	N	1815	-0-	-820	-0-	360	1	1451	3	N	4					52
							4	9									
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	375	1	2466	3	N	6					58
							7	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	390	1	1874	3	N	4					62
							4	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	315	1	1992	3	N	4					66
							4	9									
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	450	1	2205	3	N	5					71
							6	9									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					71

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	465	1	1432	3	N	4					22
							4	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	270	1	1180	3	N	3					25
							3	9									
02	1792	N	1450	-0-	-342	-0-	315	1	1133	3	N	2					27
							2	9									
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	390	1	1449	3	N	4					31
							4	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	435	1	1528	3	N	4					35
							4	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					35

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	420	1	1307	3	N	-0-					48
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	315	1	1002	3	N	-0-					48
02	1652	N	1062	-0-	-590	-0-	240	1	822	3	N	-0-					48
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	3	N	-0-					48
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	-0-					48
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2837	-0-	-793	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

12	3100	N	3978	-0-	878	2481	3978	3			N	-0-					-0-
01	6158	X	3677	-0-	-2481	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					65
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					65
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					65
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					65
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					65
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					65

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

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

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					37
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					37
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					37
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					37
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	3			N	-0-					56
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					56
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					56
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					56
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					56
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					3
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					3
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					3
04	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	3			N	-0-					3
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					37
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1634	-0-	-130	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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 #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					27
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					27
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	231	3			N	-0-					27
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					27
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	441	3			N	-0-					27
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

12	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - PLUGGED 02/03/15

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

12	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	499	-0-	-621	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	424	-0-	-723	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					167
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					167
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	3			N	-0-					167
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					167
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					167
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					1
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					1
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1166	-0-	-544	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					1
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					1
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					1
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			N	-0-					1
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 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
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

12	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					5
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					5
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					5
*04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					5
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4449	-0-	-507	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3349	3			N	-0-					132
01	4309	X	2501	-0-	-1808	-0-	2501	3			N	-0-					132
02	3892	X	1738	-0-	-2154	-0-	1735	3	3	9	N	3					135
03	3751	X	1308	-0-	-2443	-0-	1282	3	26	9	N	24					159
04	3240	X	2012	-0-	-1228	-0-	2012	3			N	-0-					159
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					159

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5762	-0-	-370	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6044	-0-	-496	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1152	-0-	-3188	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	365	-0-	-3479	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	288	-0-	-4024	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	316	-0-	-4458	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	224	-0-	-4396	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

12	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6083	-0-	-413	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6186	-0-	-1006	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

12	9920	X	9190	-0-	-730	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9666	-0-	-409	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8652	-0-	-448	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8834	-0-	-1241	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8734	-0-	-626	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

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-
02	5852	X	4775	-0-	-1077	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5041	-0-	-959	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	10171	-0-	-183	-0-	10171	2			N	-0-					1
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					1
02	9352	X	9170	-0-	-182	-0-	9170	2			N	-0-					1
03	10168	X	9775	-0-	-393	-0-	9775	2			N	-0-					1
04	9840	X	8192	-0-	-1648	-0-	8192	2			N	-0-					1
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8583	-0-	-190	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7849	-0-	-75	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4675	-0-	-1009	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4677	-0-	-1492	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4863	-0-	-657	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1219	-0-	-797	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5086	-0-	-178	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7112	X	6694	-0-	-418	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6551	-0-	-331	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
*12	609	N	145	-0-	-464	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - PLUGGED 12/30/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5351	-0-	-949	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9618	-0-	-147	-0-	9618	3			N	-0-					168
01	9765	X	9612	-0-	-153	-0-	9612	3			N	-0-					168
02	8820	X	8372	-0-	-448	-0-	8372	3			N	-0-					168
03	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	3			N	-0-					168
*04	9450	X	8386	-0-	-1064	-0-	8386	3			N	-0-					168
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					168

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	N	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

12	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2175	-0-	-177	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10156	-0-	-973	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8785	-0-	-1267	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9148	-0-	-1981	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9008	-0-	-1762	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

12	10447	X	10355	-0-	-92	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7711	-0-	-2643	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7194	-0-	-2826	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

12	7905	X	7480	-0-	-425	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7142	-0-	-763	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
12	14663	X	13819	-0-	-844	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14065	-0-	-598	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12230	-0-	-1014	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13665	-0-	-440	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13227	-0-	-423	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-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
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2413	-0-	-275	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6940	-0-	-284	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7617	-0-	-381	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7481	-0-	-259	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-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
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4245	-0-	-315	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					34
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					34
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					34
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					34
*04	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2423	3			N	-0-					34
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					34

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
12	15066	X	13239	-0-	-1827	-0-	13239	3			N	-0-					20
01	15283	X	13499	-0-	-1784	-0-	13499	3			N	-0-					20
02	13944	X	12139	-0-	-1805	-0-	12139	3			N	-0-					20
03	15438	X	13853	-0-	-1585	-0-	13853	3			N	-0-					20
*04	14940	X	8350	-0-	-6590	-0-	8350	3			N	-0-					20
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1471	-0-	-321	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
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									
02	10864	X	5316	-0-	-5548	-0-	831	2	4485	3	N	-0-					37
03	11191	X	9721	-0-	-1470	-0-	1031	2	8690	3	N	-0-					37
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	998	2	11147	3	N	-0-					37
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					37

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
12	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6459	-0-	-21	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9245	3	2	9	N	2	2	8			168
01	12865	X	8462	-0-	-4403	-0-	8462	3			N	-0-					168
02	11620	X	10462	-0-	-1158	-0-	10462	3			N	-0-					168
03	11377	X	10110	-0-	-1267	-0-	10110	3			N	-0-					168
*04	10950	X	6791	-0-	-4159	-0-	6791	3			N	-0-					168
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7832	-0-	-344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8252	-0-	-800	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7341	-0-	-1419	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-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
12	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	10402	3	2	9	N	2	2	8			150
01	11687	X	577	-0-	-11110	-0-	577	3			N	-0-					150
02	10556	X	98	-0-	-10458	-0-	98	3			N	-0-					150
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			N	-0-					150
*04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	3			N	-0-					150
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					150

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
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-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
12	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5401	-0-	-749	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	X	142	-0-	-2958	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1914	-0-	-886	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12214	X	9973	-0-	-2241	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10305	-0-	-1909	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8527	-0-	-2505	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10060	-0-	-1534	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9189	-0-	-2031	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-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
12	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3317	-0-	-715	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					20
01	7254	X	2510	-0-	-4744	-0-	2510	3			N	-0-					20
02	6748	X	1686	-0-	-5062	-0-	1686	3			N	-0-					20
03	7471	X	1050	-0-	-6421	-0-	1050	3			N	-0-					20
04	7230	X	3871	-0-	-3359	-0-	3871	3			N	-0-					20
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					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
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
02	20048	X	17754	-0-	-2294	-0-	831	2	16923	3	N	-0-					48
03	22196	X	18465	-0-	-3731	-0-	1031	2	17434	3	N	-0-					48
04	21480	X	19417	-0-	-2063	-0-	998	2	18419	3	N	-0-					48
05	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					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
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
12	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-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
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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
12	14694	X	12606	-0-	-2088	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12690	-0-	-470	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
03	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	12273	-0-	-537	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-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
12	7037	X	2835	-0-	-4202	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5671	-0-	-685	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6090	-0-	-720	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-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
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5771	-0-	-25	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	9828	X	8905	-0-	-923	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10392	-0-	-489	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10059	-0-	-471	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-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
12	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7975	-0-	-965	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9257	-0-	-167	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8300	-0-	-212	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8390	-0-	-730	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-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 #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7756	X	7465	-0-	-291	-0-	7397	3	68	9	N	62	190	1			62
03	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7695	3	167	9	N	152					214
04	8310	X	7790	-0-	-520	-0-	7595	3	195	9	N	177	176	1			215
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					215

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	5393	-0-	-5829	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
03	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	9121	-0-	-2473	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	6285	-0-	-5309	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	6848	-0-	-3540	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4239	-0-	-269	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12124	X	9795	-0-	-2329	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	10551	-0-	-2872	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9766	-0-	-3134	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5056	-0-	-555	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2975	-0-	-559	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2303	-0-	-1357	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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-
02	672	X	419	-0-	-253	-0-	280	2	139	3	N	-0-					-0-
03	651	X	538	-0-	-113	-0-	310	2	228	3	N	-0-					-0-
04	570	X	61	-0-	-509	-0-	50	2	11	3	N	-0-					-0-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					7
01	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					7
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9652	3	22	9	N	20					27
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					27
04	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	7449	3			N	-0-					27
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

12	5146	X	643	-0-	-4503	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	608	-0-	-2771	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	559	-0-	-2493	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	470	-0-	-2909	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

12	9393	X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7113	-0-	-2280	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7497	-0-	-656	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

12	7719	X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

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
02	5852	X	4870	-0-	-982	-0-	280	2	4590	3	N	-0-					48
03	6479	X	4344	-0-	-2135	-0-	310	2	4034	3	N	-0-					48
04	6270	X	2108	-0-	-4162	-0-	300	2	1808	3	N	-0-					48
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	10220	X	8599	-0-	-1621	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8297	-0-	-2708	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-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
12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					2
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					2
02	9996	X	8732	-0-	-1264	-0-	8732	2			N	-0-					2
03	12090	X	7953	-0-	-4137	-0-	7953	2			N	-0-					2
04	12360	X	9174	-0-	-3186	-0-	9174	2			N	-0-					2
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					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
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-
02	6412	X	4082	-0-	-2330	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5124	-0-	-2130	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	884	-0-	-6136	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	6580	X	5040	-0-	-1540	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5389	-0-	-1524	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4847	-0-	-1573	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5544	X	1914	-0-	-3630	-0-	1914	3			N	-0-					80
*03	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	5671	3	33	9	N	30					110
*04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7350	3	41	9	N	37					147
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					147

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-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
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 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
12	15934	X	13735	-0-	-2199	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12373	-0-	-2600	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10969	-0-	-1967	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11229	-0-	-3093	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13040	-0-	-820	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 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
12	8029	X	632	-0-	-7397	-0-	466 2	2 9	164	3	N	2	2	8			-0-
01	7409	X	2284	-0-	-5125	-0-	698	2	1586	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	599	-0-	-5533	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	523	-0-	-6266	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	280	2	6045	3	N	-0-					20
03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					20
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					20
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	26174	-0-	26174	434180	26174	3			N	-0-					-0-
01	0	W	26545	-0-	26545	460725	26545	3			N	-0-					-0-
02	0	W	22920	-0-	22920	483645	22920	3			N	-0-					-0-
03	0	W	24240	-0-	24240	507885	24240	3			N	-0-					-0-
04	529881	X	21996	-0-	-507885	-0-	21996	3			N	-0-					-0-
05	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	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

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
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					9
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					9
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	602	1	8838	2	N	-0-					9
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					8
05	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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	992	N	38	-0-	-954	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	161	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	179	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2727	2	N	-0-					-0-
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

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-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	186	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1937	-0-	-946	-0-	116	1	1821	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

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-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	154	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	174	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	160	1	2511	2	N	-0-					-0-
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	161	1	2518	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

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
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	3	17	9	N	15					105
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	N	10					115
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2					117
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	3	4	9	N	4					121

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

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-
02	2716	X	2659	-0-	-57	-0-	160	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	179	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2770	-0-	-140	-0-	166	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	166	1	2600	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	648	-0-	-1332	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	515	-0-	-1531	-0-	515	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	2914	X	606	-0-	-2308	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	153	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	183	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	170	1	2659	2	N	-0-					-0-
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	169	1	2651	2	N	-0-					-0-

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
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
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5783	3	31	9	N	28					63
03	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	3	13	9	N	12					75
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					75
05	5921	X	5371	-0-	-550	-0-	5371	3			N	-0-					75

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
12	2914	N	1979	-0-	-935	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

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
12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	3			N	-0-					35
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			N	-0-					35
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					35
03	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	3			N	-0-					35
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2301	3			N	-0-					35
05	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					35

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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2999	-0-	-25	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	192	1	3003	2	N	-0-					10
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	209	1	3274	2	N	-0-					10
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3148	2	N	-0-					10
05	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	148	1	2308	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					3
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	3			N	-0-					3
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					3
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					3
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3
*05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2520	N	1968	-0-	-552	-0-	157	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	N	2	-0-	-2698	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2184	X	1883	-0-	-301	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	80	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1741	-0-	-599	-0-	104	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	N	30					105
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					105
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3082	3	33	9	N	30					135
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					135

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	3			N	-0-					30
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	3			N	-0-					30
02	3500	X	3401	-0-	-99	-0-	3401	3			N	-0-					30
03	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3110	3			N	-0-					30
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					30
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

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-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	80	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	76	1	1194	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

12	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1213	-0-	-709	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1112	-0-	-448	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	560	N	120	-0-	-440	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
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
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					252
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4282	3	34	9	N	31					283
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3739	3	11	9	N	10					293
*05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4748	3	32	9	N	29					322

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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					75
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					75
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	3			N	-0-					75
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					75
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					75
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					75

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
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					30
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					30
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					30
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					30
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30

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
12	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

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
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			N	-0-					73
01	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	2534	3			N	-0-					73
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					73
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2782	3	8	9	N	7					80
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15					95
05	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	2758	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					38
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
02	3052	X	3014	-0-	-38	-0-	3014	3			N	-0-					38
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38
04	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	3239	3			N	-0-					38
05	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

12	1603	N	1015	-0-	-588	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					68
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					68
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					68
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					68
04	6690	X	4491	-0-	-2199	-0-	4491	3			N	-0-					68
*05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

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-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	234	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	252	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	236	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	232	1	3631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2632	X	2299	-0-	-333	-0-	2277	3	22	9	N	20					220
03	3100	N	3251	-0-	151	151	3189	3	62	9	N	56	186	1			90
04	2284	N	2133	-0-	-151	-0-	2130	3	3	9	N	3					93
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8	9	N	7					110

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2576	X	2308	-0-	-268	-0-	2302	3	6	9	N	5					120
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					120
04	2760	X	2251	-0-	-509	-0-	2243	3	8	9	N	7					127
05	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	3			N	-0-					127

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					2
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					2
02	3640	X	3504	-0-	-136	-0-	3504	3			N	-0-					2
03	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	3			N	-0-					2
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					2
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					152
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6457	3	34	9	N	31					183
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					183
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					197

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	771	-0-	771	3730	771	3			N	-0-					8
01	200	N	798	-0-	598	4328	798	3			N	-0-					8
02	2800	N	660	-0-	-2140	2188	660	3			N	-0-					8
03	2909	N	721	-0-	-2188	-0-	721	3			N	-0-					8
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					8
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	3	2	9	N	2					130
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					132
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4051	3	9	9	N	8					140
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					140

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
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
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					58
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					58
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			N	-0-					58
05	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					35
01	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					35
02	3948	X	3866	-0-	-82	-0-	3866	3			N	-0-					35
03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	3			N	-0-					35
04	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					35
05	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2863	-0-	-2037	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2772	-0-	-2478	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	2746	-0-	-2679	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

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-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	331	1	5185	2	N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	363	1	5681	2	N	-0-					-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	339	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	311	1	4881	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					70
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2656	3	35	9	N	32					102
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8					110
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	3	39	9	N	35					145
04	2610	N	2322	-0-	-288	-0-	2316	3	6	9	N	5					150
05	2604	N	2150	-0-	-454	-0-	2130	3	20	9	N	18					168

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

12	13671	X	12231	-0-	-1440	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
02	12348	X	3048	-0-	-9300	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11453	-0-	-2218	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11656	-0-	-1574	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
*05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

12	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6826	-0-	-1294	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6572	-0-	-2170	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6413	-0-	-2047	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6887	-0-	-1483	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					190
01	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					190
02	7952	X	7388	-0-	-564	-0-	7388	3			N	-0-					190
03	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	8659	3			N	-0-					190
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					190
05	8804	X	8548	-0-	-256	-0-	8548	3			N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
12	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	3			N	-0-					82
01	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	3			N	-0-					82
02	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	3			N	-0-					82
03	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	3			N	-0-					82
04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82
05	23064	X	23027	-0-	-37	-0-	23027	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

12	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	3			N	-0-					8
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	3			N	-0-					8
02	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	3			N	-0-					8
03	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	3			N	-0-					8
04	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			N	-0-					8
05	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

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
02	19068	X	16334	-0-	-2734	-0-	16196	3	138	9	N	125	188	1			250
03	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	22952	3	194	9	N	176	188	1			238
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20751	3	117	9	N	106	186	1			158
*05	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21117	3	127	9	N	115					273

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

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
02	14560	X	11663	-0-	-2897	-0-	11663	3			N	-0-					282
03	15345	X	13926	-0-	-1419	-0-	13842	3	84	9	N	76	178	1			180
04	13560	X	13331	-0-	-229	-0-	13296	3	35	9	N	32					212
05	14012	X	13924	-0-	-88	-0-	13858	3	66	9	N	60	186	1			86

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

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
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10212	3	33	9	N	30					70
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11074	3	117	9	N	106	171	1			5
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10758	3	66	9	N	60					65
05	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10324	3	50	9	N	45					110

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

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
02	26544	X	21782	-0-	-4762	-0-	21749	3	33	9	N	30					273
03	29388	X	24043	-0-	-5345	-0-	24017	3	26	9	N	24	184	1			113
04	24420	X	22259	-0-	-2161	-0-	22237	3	22	9	N	20					133
05	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	21205	3	28	9	N	25					158

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

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
02	25704	X	20723	-0-	-4981	-0-	20701	3	22	9	N	20					170
03	28458	X	22730	-0-	-5728	-0-	22672	3	58	9	N	53					223
04	25680	X	20887	-0-	-4793	-0-	20887	3			N	-0-					223
05	24614	X	19034	-0-	-5580	-0-	19013	3	21	9	N	19					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	24052	X	20144	-0-	-3908	-0-	19938	3	206	9	N	187	189	1			397
03	26071	X	21590	-0-	-4481	-0-	21584	3	6	9	N	5	182	1			220
04	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26345	3	427	9	N	388	378	1			230
*05	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	27882	3	208	9	N	189	179	1			240

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

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
02	18564	X	14101	-0-	-4463	-0-	14010	3	91	9	N	83	184	1			156
03	18817	X	18323	-0-	-494	-0-	18204	3	119	9	N	108					264
04	18210	X	16458	-0-	-1752	-0-	16308	3	150	9	N	136	180	1			220
05	17453	X	15389	-0-	-2064	-0-	15389	3			N	-0-					220

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

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
02	15512	X	10030	-0-	-5482	-0-	9881	3	149	9	N	135					147
03	14849	X	10158	-0-	-4691	-0-	10085	3	73	9	N	66	185	1			28
04	13110	X	8911	-0-	-4199	-0-	8712	3	199	9	N	181	177	1			32
05	13237	X	11111	-0-	-2126	-0-	10905	3	206	9	N	187	177	1			42

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		13498	-0-	13498	13498	13429	3	69	9	N	63					63
02	0	W	13403	-0-	13403	26901	13187	3	216	9	N	196	187	1			72
03	0	W	19243	-0-	19243	46144	18659	3	584	9	N	531	545	1			58
04	0	W	15645	-0-	15645	61789	15471	3	174	9	N	158	171	1			45
05	0	W	14284	-0-	14284	76073	14083	3	201	9	N	183	186	1			42

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	4354	2			N	-0-					28
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8747	4393	2			N	-0-					28
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	12712	3965	2			N	-0-					28
03	DLQ G-10		4204	-0-	4204	16916	4204	2			N	-0-					28
04	DLQ G-10		2593	-0-	2593	19509	2593	2			N	-0-					28
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	19509					N	NO RPT					28

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3448	2			N	-0-					30
01	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6915	3467	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		2872	-0-	2872	9787	2872	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		3946	-0-	3946	13733	3946	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	14817	1084	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14817					N	NO RPT					30

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	5055	2	6	9	N	5					30
01	DLQ G-10		4943	-0-	4943	10004	4943	2			N	-0-					30
02	DLQ G-10		4409	-0-	4409	14413	4409	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		4917	-0-	4917	19330	4917	2			N	-0-					30
04	DLQ G-10		3420	-0-	3420	22750	3420	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	22750					N	NO RPT					30

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
12	DLQ G-10		9823	-0-	9823	9823	9793	2	30	9	N	27					63
01	DLQ G-10		8027	-0-	8027	17850	8027	2			N	-0-					63
02	DLQ G-10		6865	-0-	6865	24715	6791	2	74	9	N	67					130
03	DLQ G-10		7623	-0-	7623	32338	7496	2	127	9	N	115	190	1			55
04	DLQ G-10		4613	-0-	4613	36951	4613	2			N	-0-					55
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	36951					N	NO RPT					55

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	7089	-0-	7089	7089	7075	2	14	9	N	13					78
01	DLQ	G-10	7083	-0-	7083	14172	6954	2	129	9	N	117	170	1			25
02	DLQ	G-10	6118	-0-	6118	20290	6101	2	17	9	N	15					40
03	DLQ	G-10	6556	-0-	6556	26846	6537	2	19	9	N	17					57
04	DLQ	G-10	4148	-0-	4148	30994	4137	2	11	9	N	10					67
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30994					N	NO RPT					67

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

12	DLQ	G-10	12044	-0-	12044	12044	12033	2	11	9	N	10					78
01	DLQ	G-10	12348	-0-	12348	24392	12336	2	12	9	N	11					89
02	DLQ	G-10	9739	-0-	9739	34131	9730	2	9	9	N	8					97
03	DLQ	G-10	12008	-0-	12008	46139	11997	2	11	9	N	10					107
04	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	48327	2186	2	2	9	N	2					109
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48327					N	NO RPT					109

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

12	DLQ	G-10	8359	-0-	8359	8359	8348	2	11	9	N	10					68
01	DLQ	G-10	7403	-0-	7403	15762	7392	2	11	9	N	10					78
02	DLQ	G-10	7486	-0-	7486	23248	7476	2	10	9	N	9					87
03	DLQ	G-10	6539	-0-	6539	29787	6533	2	6	9	N	5					92
04	DLQ	G-10	7895	-0-	7895	37682	7884	2	11	9	N	10					102
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37682					N	NO RPT					102

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3239	2	61	9	N	55					127
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	2	30	9	N	27					154
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2662	2	17	9	N	15					169
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3057	2	20	9	N	18					187
04	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	1725	2	25	9	N	23					210
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					210

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

12	0	Z	2342	-0-	2342	251678	2323	2	19	9	N	17					112
01	0	Z	2247	-0-	2247	253925	2228	2	19	9	N	17					129
02	0	Z	1562	-0-	1562	255487	1548	2	14	9	N	13					142
03	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	257780	2274	2	19	9	N	17					159
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	257780					N	NO RPT					159
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	257780					N	NO RPT					159

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

12	0	Z	16448	-0-	16448	751096	16424	2	24	9	N	22	186	1			68
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	751096					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1932	N	1925	-0-	-7	-0-	186	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	195	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	189	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	182	1	1715	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3080	X	2448	-0-	-632	-0-	237	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	309	1	2915	2	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	410	1	4056	2	N	-0-					-0-
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	330	1	3104	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	412	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	463	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	430	1	2226	2	N	-0-					-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	421	1	2214	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	613	1	5722	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	697	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	559	1	5525	2	N	-0-					-0-
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	502	1	4722	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	428	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	467	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2438	2	N	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	509	1	2676	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2408	N	2281	-0-	-127	-0-	220	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	236	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	237	1	2234	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	286	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	266	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3220	-0-	-920	-0-	296	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	373	1	3515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3418	-0-	-250	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2296	N	1430	-0-	-866	-0-	138	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1634	-0-	-815	-0-	157	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	137	1	1360	2	N	-0-					-0-
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	-0-					-0-

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
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
02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5491	2	88	9	N	80					186
03	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6013	2	96	9	N	87	176	1			97
04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	6147	2	92	9	N	84					181
05	6479	X	6290	-0-	-189	-0-	6190	2	100	9	N	91	186	1			86

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
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
02	7644	X	7442	-0-	-202	-0-	7381	2	61	9	N	55					127
03	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	8045	2	92	9	N	84					211
04	8130	X	7902	-0-	-228	-0-	7849	2	53	9	N	48	176	1			83
05	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8109	2	43	9	N	39					122

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
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
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	5336	2	67	9	N	61					183
03	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5816	2	75	9	N	68	187	1			64
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5657	2	52	9	N	47					111
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5764	2	55	9	N	50					161

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
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
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11163	2	158	9	N	144					336
03	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14543	2	190	9	N	173	365	1			144
04	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16026	2	125	9	N	114					258
*05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15804	2	223	9	N	203	180	1			281

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
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
02	10976	X	10905	-0-	-71	-0-	10767	2	138	9	N	125					294
03	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	11717	2	86	9	N	78	178	1			194
04	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11303	2	83	9	N	75					269
05	12059	X	11804	-0-	-255	-0-	11746	2	58	9	N	53	175	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
02	6188	X	5711	-0-	-477	-0-	5638	2	73	9	N	66					183
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5693	2	87	9	N	79	181	1			81
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5904	2	76	9	N	69					150
05	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	5800	2	65	9	N	59	173	1			36

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
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
02	9240	X	7575	-0-	-1665	-0-	7569	2	6	9	N	5					247
03	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	9463	2	18	9	N	16	185	1			78
04	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9074	2	6	9	N	5					83
*05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9968	2	7	9	N	6					89

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	8260	X	7677	-0-	-583	-0-	7627	2	50	9	N	45	173	1			111
03	9052	X	8474	-0-	-578	-0-	8434	2	40	9	N	36					147
04	8640	X	7939	-0-	-701	-0-	7896	2	43	9	N	39					186
05	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8219	2	52	9	N	47					233

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6219	2	58	9	N	53					133
03	6820	X	6574	-0-	-246	-0-	6513	2	61	9	N	55					188
04	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6277	2	46	9	N	42	175	1			55
05	6820	X	6491	-0-	-329	-0-	6441	2	50	9	N	45					100

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
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
02	9744	X	9218	-0-	-526	-0-	8899	2	319	9	N	290	182	1			308
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	9763	2	326	9	N	296	360	1			244
*04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9384	2	286	9	N	260	362	1			142
05	10354	X	10011	-0-	-343	-0-	9670	2	341	9	N	310	180	1			272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	420	1	6324	3	N	-0-					52
03	4650	X	1893	-0-	-2757	-0-	420	1	1443	3	N	27					79
							30	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	450	1	4094	3	N	3					82
							3	9									
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	465	1	3760	3	N	49					131
							54	9									

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	391	1	15274	2	N	90					214
							99	9									
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	353	1	17223	2	N	91	200	1			105
							100	9									
04	16500	X	16460	-0-	-40	-0-	66	1	16305	2	N	81					186
							89	9									
05	17050	X	16485	-0-	-565	-0-	124	1	16274	2	N	79	191	1			74
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	196	1	2424	2	N	7					110
							3278	5	8	9							
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	3					113
							3880	5	3	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1271	2	3158	5	N	6					119
							7	9									
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	359	1	750	2	N	40					159
							2908	5	44	9							

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

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									
02	9576	X	8476	-0-	-1100	-0-	145	1	8279	2	N	47					208
							52	9									
03	10602	X	10554	-0-	-48	-0-	10524	2	30	9	N	27	184	1			51
04	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	185	1	9727	2	N	16					67
							18	9									
05	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	48	1	10022	2	N	54					121
							59	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

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
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	74	1	4211	2	N	3					194
							3	9									
03	5022	X	4880	-0-	-142	-0-	4835	2	45	9	N	41	178	1			57
04	4860	X	3829	-0-	-1031	-0-	71	1	3725	2	N	30					87
							33	9									
05	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	24	1	4969	2	N	7					94
							8	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

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									
02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	385	1	1714	2	N	25					112
							28	9									
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	221	1	2050	2	N	12					124
							13	9									
04	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					124
05	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2119	2	39	9	N	35					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	223	1	8727	2	N	70					170
							77	9									
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	206	1	10060	2	N	51					221
							56	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	40	1	9752	2	N	56	190	1			87
							62	9									
*05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	78	1	10267	2	N	74					161
							81	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

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
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					1120
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3					1123
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2149	2	3	9	N	3					1126
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1126

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					46
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					46
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1135	2			N	-0-					46
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					46
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					46
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

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
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	2	2	9	N	2					138
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					140
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	755	2	2	9	N	2					142
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					316
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					318
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1079	2	3	9	N	3					321
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					321

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
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
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1019	2	2	9	N	2					498
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					501
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1079	2	4	9	N	4					505
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					505

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
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
02	3416	X	3381	-0-	-35	-0-	3377	2	4	9	N	4					528
03	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3591	2	3	9	N	3					531
04	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3488	2			N	-0-					531
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1083	3	30	9	N	27					56
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1683	3	28	9	N	25					81
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1516	3	80	9	N	73	3	8			151
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	N	54	156	1	3	8	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1694	3	14	9	N	13	163	1			82
03	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2122	3	17	9	N	15					97
04	3420	X	2059	-0-	-1361	-0-	2046	3	13	9	N	12					109
05	3534	X	1840	-0-	-1694	-0-	1812	3	28	9	N	25					134

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	4402	X	3545	-0-	-857	-0-	3545	3			N	-0-					44
01	4402	X	3210	-0-	-1192	-0-	3210	3			N	-0-					44
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	3			N	-0-					44
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3			N	-0-					44
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	3757	3			N	-0-					44
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	3			N	-0-					44

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
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
02	3024	X	888	-0-	-2136	-0-	888	3			N	-0-					26
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					26
04	3240	X	1226	-0-	-2014	-0-	1217	3	9	9	N	8	8	8			26
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	3	7	9	N	6	6	8			26

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
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
02	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1988	3	3	9	N	3					138
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2260	3	17	9	N	15					153
04	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2095	3	21	9	N	19					172
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1966	3	29	9	N	26	1	8			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					75
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	3	2	9	N	2	2	8			75
*08	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3460	3	2	9	N	2	2	8			75
*09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					75
*10	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	3220	3	11	9	N	10	5	8			80
*11	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	3612	3	53	9	N	48					128
*12	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3520	3	33	9	N	30					158
*01	3472	X	1626	-0-	-1846	-0-	1611	3	15	9	N	14	11	8			161
*02	3500	X	3101	-0-	-399	-0-	3044	3	57	9	N	52	171	1			42
*03	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	2528	3			N	-0-					42
*04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3329	3	78	9	N	71	5	8			108
*05	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3219	3	28	9	N	25	3	8			130

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	4470	3			N	-0-					22
01	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			N	-0-					22
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	3956	3			N	-0-					22
03	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	4328	3			N	-0-					22
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					22
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	3			N	-0-					22

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

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
02	2408	X	1502	-0-	-906	-0-	1480	3	22	9	N	20	5	8			200
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					210
04	2190	X	2063	-0-	-127	-0-	2060	3	3	9	N	3	1	8			212
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1689	3	10	9	N	9	6	8			215

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P/A 02/04/15

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

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
02	2940	X	1437	-0-	-1503	-0-	1425	3	12	9	N	11	137	1			44
03	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2722	3			N	-0-					44
04	3240	X	2408	-0-	-832	-0-	2397	3	11	9	N	10	1	8			53
05	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2450	3	2	9	N	2	2	8			53

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

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
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	36	1			100
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	N	11	3	8			108
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					100
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					100
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1752	3	77	9	N	70	3	8			167
*05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1339	3	94	9	N	85	2	8			250

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	3	28	9	N	25					184
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	3	35	9	N	32	168	1			48
04	1470	N	624	-0-	-846	-0-	596	3	28	9	N	25	5	8			68
05	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	12	3			N	-0-					68

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

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	150	1	8	8	20
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2693	3	13	9	N	12					32
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3115	3	33	9	N	30					62
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2960	3	94	9	N	85	2	8			145
05	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1229	3	43	9	N	39	6	8			178

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

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
02	7924	X	7419	-0-	-505	-0-	7384	3	35	9	N	32					145
03	8773	X	6692	-0-	-2081	-0-	6655	3	37	9	N	34					179
04	8490	X	7548	-0-	-942	-0-	7517	3	31	9	N	28					207
05	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7553	3	21	9	N	19	1	8			225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5778	3	50	9	N	45					185
03	6603	X	4370	-0-	-2233	-0-	4357	3	13	9	N	12					197
04	6390	X	5518	-0-	-872	-0-	5484	3	34	9	N	31	14	8			214
05	6603	X	3847	-0-	-2756	-0-	3811	3	36	9	N	33	12	8			235

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

12	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					46
01	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4472	2279	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6768	2296	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		2372	-0-	2372	9140	2372	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9140					N	NO RPT					46
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9140					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	840	X	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

12	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	493	-0-	-907	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			N	-0-					-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8783	-0-	-217	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

12	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					90
01	DLQ G-10		569	-0-	569	1067	569	3			N	-0-					90
02	DLQ G-10		150	-0-	150	1217	150	3			N	-0-					90
03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	2878	1661	3			N	-0-					90
*04	5011	X	2133	-0-	-2878	-0-	2133	3			N	-0-					90
*05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	798	-0-	-2736	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

12	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					42
01	DLQ G-10		485	-0-	485	909	485	3			N	-0-					42
02	DLQ G-10		127	-0-	127	1036	127	3			N	-0-					42
03	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2451	1415	3			N	-0-					42
*04	4268	X	1817	-0-	-2451	-0-	1817	3			N	-0-					42
*05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					42

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1087	-0-	-1331	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4819	-0-	-445	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4829	-0-	-999	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
*05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4161	-0-	-365	-0-	4051	3	110	9	N	100					414
01	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4120	3	57	9	N	52					466
02	4144	X	3534	-0-	-610	-0-	3531	3	3	9	N	3	367	1			102
03	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4249	3	57	9	N	52					154
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4767	3	56	9	N	51					205
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4170	3	135	9	N	123	177	1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7274	-0-	-11	-0-	7227	3	47	9	N	43					125
01	7285	X	7262	-0-	-23	-0-	7233	3	29	9	N	26					151
02	6580	X	6402	-0-	-178	-0-	6381	3	21	9	N	19					170
03	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	6800	3			N	-0-					170
04	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	3			N	-0-					170
05	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	6932	3			N	-0-					170

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2922	-0-	-1945	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

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
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	242	1	2777	2	N	4					23
							4	9									
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	3					26
							3	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					26
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	182	1	2271	2	N	-0-					26
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	216	1	2703	2	N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					1
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					1
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

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
12	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1765	-0-	-405	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1378	-0-	-526	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1514	-0-	-526	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

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
12	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2040	-0-	-340	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

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
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1394	-0-	-146	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

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
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1196	-0-	-652	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1041	-0-	-757	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	712	-0-	-621	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3316	-0-	-324	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3617	-0-	-283	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	1690	-0-	-3620	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	939	-0-	-4548	-0-	939	2			N	-0-					-0-

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
12	3658	X	1979	-0-	-1679	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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

12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

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									
02	6020	X	4122	-0-	-1898	-0-	551	1	3571	3	Y	-0-					9
03	6479	X	659	-0-	-5820	-0-	76	1	583	3	Y	-0-					9
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					9
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

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									
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	3			Y	-0-	12	1			2
03	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3215	3	7	9	Y	6					8
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3066	3	9	9	Y	8					16
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3	1	3393	3	Y	2	12	1			6
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	203	1	3386	3	Y	-0-					18
03	4247	X	1296	-0-	-2951	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					18
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	28					46
							31	9									
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	3	Y	-0-					46

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
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
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	4836	3	21	9	Y	19	143	1			84
03	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5284	3	40	9	Y	36					120
04	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	5160	3	28	9	Y	25					145
05	5456	X	5213	-0-	-243	-0-	5191	3	22	9	Y	20					165

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	12618	-0-	-4122	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12744	-0-	-2601	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	11236	-0-	-2624	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11946	-0-	-1074	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12702	-0-	-39	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3492	3	2	9	Y	2					2
03	3286	X	682	-0-	-2604	-0-	682	3			Y	-0-					2
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5242	3	3	9	N	3					109
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5770	3	3	9	N	3					112
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5580	3	2	9	N	2					114
05	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	5741	3	3	9	N	3					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	N	4107	-0-	1307	3926	4098	3	9	9	Y	8					58
03	13918	X	9992	-0-	-3926	-0-	9992	3			Y	-0-					58
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			Y	-0-					58
*05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	3			Y	-0-					58

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					9
03	3379	X	572	-0-	-2807	-0-	572	3			Y	-0-					9
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	183	1	8024	3	Y	-0-					2
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	224	1	9969	3	Y	-0-					2
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	321	1	9133	3	Y	-0-					2
05	9083	X	8809	-0-	-274	-0-	262	1	8547	3	Y	-0-					2

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	4480	X	2446	-0-	-2034	-0-	2377	3	69	9	Y	63					166
03	4960	X	3561	-0-	-1399	-0-	413	1	3094	3	Y	49	145	1			70
							54	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	586	1	4239	3	Y	75					145
							83	9									
*05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	475	1	3778	3	Y	34	127	1			52
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5376	X	4932	-0-	-444	-0-	4932	3			N	-0-					75
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					75
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					75
*05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					75

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
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
02	5628	X	3924	-0-	-1704	-0-	3924	3			Y	-0-					12
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					12
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			Y	-0-					12
*05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			Y	-0-					12

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
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	83	-0-	-5001	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	730	1	3677	3	N	21					193
							23	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	691	1	4353	3	N	37	178	1			52
							41	9									
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	851	1	3972	3	N	15					67
							17	9									
05	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	995	1	3624	3	N	15					82
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	206	1	6583	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	683	-0-	-5021	-0-	54	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	874	1	1461	3	Y	-0-					25
03	2170	N	469	-0-	-1701	-0-	174	1	273	3	Y	20					45
							22	9									
04	2100	N	4	-0-	-2096	-0-	4	3			Y	-0-					45
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					45

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			Y	-0-					51
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	3			Y	-0-					51
02	2716	X	2518	-0-	-198	-0-	2518	3			Y	-0-					51
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3890	3	44	9	Y	40					91
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			Y	-0-					91
*05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3868	3	11	9	Y	10					101

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	-0-					19
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					19
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					19
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					19

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4327	3			Y	-0-					9
01	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	4063	3			Y	-0-					9
02	5824	X	3713	-0-	-2111	-0-	3713	3			Y	-0-					9
03	6231	X	693	-0-	-5538	-0-	693	3			Y	-0-					9
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	3			Y	-0-					30
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			Y	-0-					30
02	2688	X	2368	-0-	-320	-0-	2368	3			Y	-0-					30
03	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	434	3			Y	-0-					30
04	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	3			Y	-0-					30
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					30

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
12	11439	X	11261	-0-	-178	-0-	11261	3			Y	-0-					8
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	11140	3			Y	-0-					8
02	10444	X	10161	-0-	-283	-0-	10161	3			Y	-0-					8
03	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3			Y	-0-					8
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			Y	-0-					8
*05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			Y	-0-					8

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
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
02	3528	X	3208	-0-	-320	-0-	877	1	2331	3	Y	-0-					95
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	30					125
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					125
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					125

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
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
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	844	1	5323	3	N	-0-					24
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	964	1	5774	3	N	-0-					24
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	811	1	5397	3	N	-0-					24
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	864	1	4966	3	N	-0-					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	8708	X	8671	-0-	-37	-0-	498	1	8169	3	Y	4					45
							4	9									
03	8153	X	1280	-0-	-6873	-0-	1261	3	19	9	Y	17	52	1			10
04	3990	X	6	-0-	-3984	-0-	6	3			Y	-0-					10
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4368	X	3928	-0-	-440	-0-	492	1	3436	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	859	-0-	-3760	-0-	130	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	647	1	3580	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	716	1	3632	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	473	1	2548	3	Y	-0-	4	1			1
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	776	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	802	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	872	1	2608	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	-0-					108
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	389	1	8202	3	Y	-0-					108
04	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	392	1	9700	3	Y	-0-					108
*05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	617	1	10729	3	Y	-0-					108

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	5704	X	2412	-0-	-3292	-0-	530	1	1886	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	600	1	4245	3	Y	-0-					57
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	653	1	5686	3	Y	-0-					57
03	4960	X	1314	-0-	-3646	-0-	116	1	1198	3	Y	-0-					57
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					200

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	735	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	327	-0-	-1347	-0-	162	1	165	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3556	X	2548	-0-	-1008	-0-	385	1	2148	3	Y	14					62
							15	9									
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	30					92
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	60	1			32
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	15					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					159
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					159
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

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
02	1960	N	1572	-0-	-388	-0-	1572	3			Y	-0-					8
03	2232	N	142	-0-	-2090	-0-	142	3			Y	-0-					8
04	2040	N	3	-0-	-2037	-0-	3	3			Y	-0-					8
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					8

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

12	15314	X	11164	-0-	-4150	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	10067	-0-	-6146	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	7889	-0-	-6755	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	10564	-0-	-5649	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10013	-0-	-1837	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10676	-0-	-484	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

12	6355	X	5002	-0-	-1353	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4703	-0-	-1037	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1685	-0-	-4453	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3595	-0-	-2135	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3904	-0-	-1304	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

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
02	3724	X	3473	-0-	-251	-0-	3473	3			N	-0-					84
03	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					84
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					84
*05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8288	X	7930	-0-	-358	-0-	7915	3	15	9	N	14					142
03	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8474	3	37	9	N	34					176
04	8670	X	8374	-0-	-296	-0-	8374	3			N	-0-					176
05	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8831	3			N	-0-					176

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

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									
02	3864	X	3088	-0-	-776	-0-	375	1	2710	3	Y	3	106	1			92
							3	9									
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	5					97
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	5					102
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	2					104

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					59
01	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	3			N	-0-					59
02	7224	X	6116	-0-	-1108	-0-	6116	3			N	-0-					59
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					59
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8391	3	101	9	N	92					151
05	8122	X	7103	-0-	-1019	-0-	7103	3			N	-0-					151

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					70
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	3			N	-0-					70
02	4900	X	4156	-0-	-744	-0-	4156	3			N	-0-					70
03	5425	X	3633	-0-	-1792	-0-	3633	3			N	-0-					70
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	3			N	-0-					70
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					317
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	17					334
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	310	1	387	3	Y	48					382
							53	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	95	3	Y	68	177	1			273
							75	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					273
05	837	N	27	-0-	-810	-0-	23	3	4	9	Y	4	89	1			188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4144	X	4071	-0-	-73	-0-	4028	3	43	9	N	39					270
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5487	3	19	9	N	17					287
04	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4011	3	53	9	N	48					335
05	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4384	3	17	9	N	15	183	1			167

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	3			Y	-0-					59
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					59
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					59
05	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			Y	-0-					59

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
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									
02	2828	X	2336	-0-	-492	-0-	762	1	1562	3	N	11					112
							12	9									
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	142	1	652	3	N	19					131
							21	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	3	106	1			28
05	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			N	-0-					28

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6160	X	3339	-0-	-2821	-0-	411	1	2926	3	Y	2	97	1			84
							2	9									
03	3286	X	795	-0-	-2491	-0-	788	3	7	9	Y	6					90
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	4					94
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3					97

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
*05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6352	-0-	-1801	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7025	-0-	-255	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6197	-0-	-1584	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
	RED DRAGON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 221656		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 5986			PERF. 6566 - 9168		
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
02	6804	X	6545	-0-	-259	-0-	295	1	6248	3	Y	2					17
							2	9									
03	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	379	1	6179	3	Y	-0-	8	1			9
04	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	607	1	6101	3	Y	31					40
							34	9									
05	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	648	1	6523	3	Y	-0-	13	1			27
	CAMPOS UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 221657		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 5744			PERF. 6075 - 9302		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
	DENVER, BOB UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 221658		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6169			PERF. 6615 - 8462		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
	MARSHALL, SAM "A"				WELL #: 1H		RRCID -> 221659		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 5986			PERF. 6310 - 8202		
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
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	841	1	3444	3	N	-0-					176
03	4309	X	843	-0-	-3466	-0-	169	1	674	3	N	-0-					176
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					176
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
	HAYWIRE				WELL #: 1H		RRCID -> 221660		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 5047			PERF. 5360 - 8002		
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									
02	7308	X	3965	-0-	-3343	-0-	3964	2	1	9	Y	1					65
03	8091	X	152	-0-	-7939	-0-	148	2	4	9	Y	4					69
04	6930	X	2	-0-	-6928	-0-	2	2			Y	-0-					69
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					13
03	5611	X	1681	-0-	-3930	-0-	1678	3	3	9	Y	3					16
04	5430	X	2096	-0-	-3334	-0-	2085	3	11	9	Y	10	15	1			11
05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	3			Y	-0-					11

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
12	10943	X	10199	-0-	-744	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6754	-0-	-2514	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
*05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	389	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9721	-0-	-247	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9791	-0-	-889	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	6699	-0-	-3004	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	6675	-0-	-3028	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	4867	-0-	-3421	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	4579	-0-	-4101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3641	-0-	-3559	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2607	-0-	-4089	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9030	-0-	-177	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7856	-0-	-656	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8260	-0-	-1164	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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

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
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2798	-0-	-86	-0-	625	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	974	-0-	-2405	-0-	229	1	745	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	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
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
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	3			Y	-0-					17
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					17
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					17

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
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
02	5768	X	5221	-0-	-547	-0-	459	1	4762	3	N	-0-					44
03	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	1029	3	10	9	N	9					53
04	6900	X	8	-0-	-6892	-0-	7	3	1	9	N	1					54
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					54

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
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3331	-0-	-2187	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	916	-0-	916	916	916	2			N	-0-			-0-
04	3522	X	2606	-0-	-916	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4820	-0-	-640	-0-	4820	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

12	8184	X	2828	-0-	-5356	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	3469	-0-	-3568	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	1950	-0-	-2950	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	1718	-0-	-2839	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	1907	-0-	-1565	-0-	1907	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	1875	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

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
02	4032	X	2497	-0-	-1535	-0-	373	1	2124	3	Y	-0-			29
03	4464	X	815	-0-	-3649	-0-	109	1	706	3	Y	-0-			29
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	547	1	3118	3	Y	-0-			29
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	413	1	3841	3	Y	-0-			29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

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
02	6328	X	4793	-0-	-1535	-0-	404	1	4389	3	Y	-0-			1
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	655	1	6928	3	Y	-0-			1
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	778	1	6077	3	Y	-0-			1
*05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	849	1	6094	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

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									
02	3500	X	2907	-0-	-593	-0-	327	1	2554	3	Y	24					62
							26	9									
03	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	347	1	2602	3	Y	33					95
							36	9									
04	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	505	1	2413	3	Y	26	92	1			29
							29	9									
05	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	305	1	3203	3	Y	27					56
							30	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					28

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

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									
02	12768	X	9346	-0-	-3422	-0-	84	1	9204	3	Y	53					161
							58	9									
03	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	250	1	15475	3	Y	60	111	1			110
							66	9									
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	45	1	18191	3	Y	50					160
							55	9									
*05	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	182	1	15690	3	Y	15					175
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
02	10836	X	10322	-0-	-514	-0-	10322	3			Y	-0-					25
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	3			Y	-0-					25
04	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	3			Y	-0-					25
05	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	10172	3			Y	-0-					25

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

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
02	952	N	434	-0-	-518	-0-	434	3			Y	-0-					9
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

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
02	6860	X	6160	-0-	-700	-0-	6150	3	10	9	Y	9					62
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	7085	3			Y	-0-					62
04	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	6727	3			Y	-0-					62
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					62

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			20
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	7					27
02	1792	X	1071	-0-	-721	-0-	322	1	749	3	Y	-0-					27
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	7	1			59
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					59

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

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									
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	300	1	4382	3	Y	24					62
							26	9									
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5086	3	Y	33					95
							36	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	431	1	5400	3	Y	26	92	1			29
							29	9									
*05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	3	Y	27					56
							30	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1119	1	1012	3	Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

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
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	861	1	973	3	N	-0-					27
03	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	169	1	247	3	N	-0-					27
04	1560	N	10	-0-	-1550	-0-	10	3			N	-0-					27
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8633	-0-	-16	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7981	-0-	-792	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

12	10354	X	9208	-0-	-1146	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10184	-0-	-790	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9214	-0-	-698	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9322	-0-	-1652	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9139	-0-	-731	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8998	-0-	-1201	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

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									
02	4004	X	3648	-0-	-356	-0-	486	1	3156	3	N	5					8
							6	9									
03	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	337	1	3406	3	N	-0-					8
*04	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	502	1	3447	3	N	6	3	1			11
							7	9									
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	3	N	-0-	5	1			6

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

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									
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	31	1	8107	3	Y	4					109
							4	9									
03	8866	X	5160	-0-	-3706	-0-	245	1	4912	2	Y	3	75	1			37
							3	9									
04	9540	X	932	-0-	-8608	-0-	209	1	723	3	Y	-0-					37
05	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	944	1	4722	3	Y	16					53
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	477	1	4703	3	N	186					489
							205	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	N	7					496
							8	9									
*04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	475	1	5647	3	N	105	203	1			398
							116	9									
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	446	1	5349	3	N	214	177	1			435
							235	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	16	1	9482	3	Y	15					51
							17	9									
03	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	31	1	10336	3	Y	29					80
							32	9									
04	10170	X	10026	-0-	-144	-0-	10007	3	19	9	Y	17					97
05	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	10177	3	3	9	Y	3					100

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

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
02	12096	X	11428	-0-	-668	-0-	11428	3			Y	-0-	14	1			7
03	13113	X	12832	-0-	-281	-0-	12832	3			Y	-0-					7
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	3			Y	-0-					7
05	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	12228	3			Y	-0-					7

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	6132	X	4987	-0-	-1145	-0-	4987	3			Y	-0-					25
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					25
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					25
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	923	1	359	3	N	-0-					134
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					154
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					154
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					154

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

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									
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			Y	-0-					40
03	9176	X	8960	-0-	-216	-0-	8938	3	22	9	Y	20					60
04	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8336	3	28	9	Y	25					85
05	9176	X	8174	-0-	-1002	-0-	8174	3			Y	-0-					85

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

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									
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	832	1	5779	3	N	-0-					181
03	7223	X	1620	-0-	-5603	-0-	171	1	1431	3	N	16	172	1			25
							18	9									
04	6990	X	121	-0-	-6869	-0-	121	3			N	-0-					25
05	7223	X	462	-0-	-6761	-0-	1	1	461	3	N	-0-					25

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

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
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	28	1	1	8	7
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1	1	8	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					181
01	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					181
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					181
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	837	3	37	9	N	34					215

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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
02	4956	X	3136	-0-	-1820	-0-	188	1	2948	3	Y	-0-					91
03	5146	X	1006	-0-	-4140	-0-	82	1	924	3	Y	-0-					91
04	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			Y	-0-					91
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					91

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					13
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

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

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					9
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					9
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2492	X	1290	-0-	-1202	-0-	217	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	3920	X	3472	-0-	-448	-0-	3472	3			Y	-0-					13
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	37	12	1			38
							41	9									
04	4290	X	3995	-0-	-295	-0-	541	1	3439	3	Y	14					52
							15	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	364	1	4159	3	Y	-0-	45	1			7

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
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
02	6356	X	5618	-0-	-738	-0-	332	1	5286	3	Y	-0-					50
03	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	476	1	5368	3	Y	-0-					50
04	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	6	1	4230	3	Y	175	181	1			44
							193	9									
05	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	468	1	3766	3	Y	-0-					44

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
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-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5628	X	5575	-0-	-53	-0-	388	1	5187	3	Y	-0-					32
03	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	680	1	5342	3	Y	-0-					32
04	6030	X	5911	-0-	-119	-0-	561	1	5350	3	Y	-0-					32
05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	405	1	5425	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
02	10864	X	7470	-0-	-3394	-0-	7470	3			Y	-0-					18
03	9703	X	4636	-0-	-5067	-0-	713	1	3920	3	Y	3					21
							3	9									
04	9210	X	2953	-0-	-6257	-0-	520	1	2433	3	Y	-0-					21
05	9517	X	2878	-0-	-6639	-0-	766	1	2106	3	Y	5					26
							6	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

12	9858	X	8409	-0-	-1449	-0-	8409	3			Y	-0-					35
01	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			Y	-0-					35
02	9380	X	5199	-0-	-4181	-0-	5199	3			Y	-0-					35
03	10385	X	7497	-0-	-2888	-0-	7494	3	3	9	Y	3					38
04	11910	X	6861	-0-	-5049	-0-	6851	3	10	9	Y	9	35	1			12
05	12307	X	4850	-0-	-7457	-0-	4850	3			Y	-0-					12

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

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									
02	5712	X	5439	-0-	-273	-0-	530	1	4909	3	Y	-0-					28
03	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	468	1	5403	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	347	1	5620	3	Y	26					50
							29	9									
05	6324	X	6104	-0-	-220	-0-	438	1	5647	2	Y	17	47	1			20
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					Y	-0-					15
03	13299	X	11048	-0-	-2251	-0-	11045	3	3	9	Y	3					18
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14704	3	10	9	Y	9	16	1			11
*05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17614	3	28	9	Y	25					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34997	X	8222	-0-	-26775	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7584	-0-	-4165	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6597	-0-	-2391	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7207	-0-	-1597	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7114	-0-	-1196	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6471	-0-	-1744	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46004	X	32401	-0-	-13603	-0-	32401	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	30708	-0-	-11080	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	26462	-0-	-8342	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	27703	-0-	-7296	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	25829	-0-	-6811	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	25646	-0-	-6749	-0-	25646	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	4674	-0-	-2239	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	868	1	5552	3	N	-0-					90
03	4433	X	1275	-0-	-3158	-0-	171	1	1102	3	N	2					92
							2	9									
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	3			N	-0-					92
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	649	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	623	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	541	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1676	-0-	-556	-0-	507	1	1169	2	N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	15					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	47	1			20

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

12	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3918	-0-	-478	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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
02	560	N	162	-0-	-398	-0-	162	3			Y	-0-					11
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			Y	-0-					11
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3			Y	-0-					11
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12340	-0-	-928	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
*05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	13524	X	12465	-0-	-1059	-0-	4	1	12385	3	Y	69					97
							76	9									
03	14973	X	13722	-0-	-1251	-0-	13691	3	31	9	Y	28	101	1			24
04	13950	X	12696	-0-	-1254	-0-	33	1	12634	3	Y	26					50
							29	9									
05	14105	X	13624	-0-	-481	-0-	13605	2	19	9	Y	17	47	1			20

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

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-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	954	3	Y	2					2
							2	9									
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					2
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	53					82
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

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									
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	294	1	6628	3	Y	10	176	1			69
							11	9									
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	496	1	7435	3	Y	42					111
							46	9									
04	6750	X	5420	-0-	-1330	-0-	350	1	5067	3	Y	3					114
							3	9									
*05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	596	1	6388	3	Y	3					117
							3	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

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-
02	4144	X	2756	-0-	-1388	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2570	-0-	-1956	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2095	-0-	-2195	-0-	658	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2705	-0-	-1356	-0-	813	1	1892	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13113	X	10569	-0-	-2544	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	7546	-0-	-5040	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	5978	-0-	-4998	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	6752	-0-	-5400	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	6903	-0-	-4527	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7161	-0-	-3410	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

12	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5274	-0-	-326	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
*05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1533	-0-	-7	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

12	9672	X	8456	-0-	-1216	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8871	-0-	-801	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6742	-0-	-1742	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7933	-0-	-1150	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8140	-0-	-650	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1					83
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1					84
02	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	5857	3	9	9	Y	8					92
03	9610	X	4780	-0-	-4830	-0-	1088	1	3672	3	Y	18					110
							20	9									
04	9300	X	1794	-0-	-7506	-0-	622	1	1160	3	Y	11					121
							12	9									
05	6510	X	967	-0-	-5543	-0-	738	1	217	3	Y	11					132
							12	9									

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

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									
02	3948	X	3846	-0-	-102	-0-	1079	1	2767	3	N	-0-					45
03	4371	X	1118	-0-	-3253	-0-	412	1	628	3	N	71					116
							78	9									
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	6	104	1			18
05	4247	X	4	-0-	-4243	-0-	4	3			N	-0-					18

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

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
02	10668	X	9136	-0-	-1532	-0-	9130	3	6	9	Y	5					26
03	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15196	3	17	9	Y	15					41
04	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15256	3	9	9	Y	8					49
*05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14766	3	3	9	Y	3					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					2
01	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			Y	-0-					2
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	3			Y	-0-					2
03	1085	N	136	-0-	-949	-0-	136	3			Y	-0-					2
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					5

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
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									
02	6888	X	6151	-0-	-737	-0-	353	1	5789	3	Y	8					87
							9	9									
03	6355	X	1190	-0-	-5165	-0-	64	1	1108	3	Y	16	53	1			50
							18	9									
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					50
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5040	X	4448	-0-	-592	-0-	13	1	4435	3	Y	-0-					4
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1837	3			Y	-0-	2	1			2
*04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	249	1	10436	3	Y	-0-	1	1			1
*05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	190	1	10869	3	Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	2604	X	1476	-0-	-1128	-0-	168	1	1308	3	Y	-0-					16
03	2449	X	410	-0-	-2039	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					16
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					16

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	491	1	2590	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	2310	3	41	9	Y	37					353
03	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	61	1	494	3	Y	13	162	1			204
							14	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	2	135	1			71
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	48	1			24

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2014 - PLUGGED 12/11/14

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
12	11036	X	11003	-0-	-33	-0-	11003	3			Y	-0-					95
01	11036	X	10630	-0-	-406	-0-	10630	3			Y	-0-					95
02	10108	X	9505	-0-	-603	-0-	9505	3			Y	-0-					95
03	11191	X	10312	-0-	-879	-0-	12	1	10212	3	Y	80					175
							88	9									
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	55	1	9262	3	Y	-0-					175
05	11005	X	10228	-0-	-777	-0-	16	1	10212	3	Y	-0-					175

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
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									
02	3192	X	2499	-0-	-693	-0-	261	1	2235	3	N	3					137
							3	9									
03	3317	X	590	-0-	-2727	-0-	588	3	2	9	N	2					139
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	12					151
05	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	3			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

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
02	5264	X	4718	-0-	-546	-0-	4718	3			Y	-0-					1
03	5828	X	932	-0-	-4896	-0-	48	1	883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	3	1	1			3
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1	2	1			2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

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									
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	667	1	168	3	Y	35					67
							39	9									
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	668	1	162	3	Y	29					96
							32	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	10	1	2	3	Y	1	70	1			27
							1	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2	19	1			23
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	14	1			9
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					9
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	4	1			5
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	1	1			1
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

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
02	8456	X	7903	-0-	-553	-0-	7872	3	31	9	Y	28					72
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9682	3	63	9	Y	57					129
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	10998	3	122	9	Y	111	94	1			146
*05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12909	3	25	9	Y	23	151	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	3276	X	1847	-0-	-1429	-0-	1785	3	62	9	Y	56					58
03	3627	X	537	-0-	-3090	-0-	63	1	424	3	Y	45	26	1			77
							50	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	3	51	1			29
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	19	1			10

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
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									
02	6888	X	4087	-0-	-2801	-0-	541	1	3546	3	Y	-0-					15
03	6851	X	183	-0-	-6668	-0-	91	1	85	3	Y	6					21
							7	9									
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					21
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					21

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
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
02	5796	X	3893	-0-	-1903	-0-	3893	3			Y	-0-					24
03	6634	X	1003	-0-	-5631	-0-	1003	3			Y	-0-					24
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13025	3	12	9	Y	11					35
*05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9687	3	11	9	Y	10					45

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
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-
02	7476	X	5466	-0-	-2010	-0-	16	1	5450	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	6618	-0-	-1659	-0-	35	1	6583	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	5448	-0-	-1182	-0-	56	1	5392	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6795	-0-	-56	-0-	74	1	6721	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	7252	X	6752	-0-	-500	-0-	6752	3			Y	-0-					54
03	8029	X	7225	-0-	-804	-0-	7225	3			Y	-0-					54
04	7770	X	6260	-0-	-1510	-0-	4	1	6256	3	Y	-0-					54
05	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	3	1	6994	3	Y	-0-					54

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
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	413	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	649	1	4365	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	1708	N	1307	-0-	-401	-0-	919	1	388	3	N	-0-					85
03	2046	N	148	-0-	-1898	-0-	105	1	43	3	N	-0-					85
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					85
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

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									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	859	1	4080	3	N	11					108
							12	9									
03	5332	X	784	-0-	-4548	-0-	158	1	601	3	N	23					131
							25	9									
04	4890	X	3	-0-	-4887	-0-	3	3			N	-0-	103	1			28
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

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
02	12684	X	10470	-0-	-2214	-0-	10470	3			Y	-0-					16
03	12989	X	11372	-0-	-1617	-0-	11372	3			Y	-0-					16
04	11400	X	5253	-0-	-6147	-0-	5253	3			Y	-0-					16
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					16

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

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
02	9408	X	9019	-0-	-389	-0-	8889	3	130	9	Y	118	70	1			104
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12323	3	80	9	Y	73	101	1			76
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12679	3	66	9	Y	60	70	1			66
*05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13163	3	140	9	Y	127	50	1			143

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

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-
02	1484	N	626	-0-	-858	-0-	233	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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									
02	2296	X	1835	-0-	-461	-0-	1795	3	40	9	Y	36	21	1			32
03	2542	X	298	-0-	-2244	-0-	292	3	6	9	Y	5	31	1			6
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1

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
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									
02	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	552	1	5212	3	Y	-0-					28
03	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	422	1	5807	3	Y	29	33	1			24
							32	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	287	1	6157	3	Y	26					50
							29	9									
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	367	1	6313	3	Y	17	47	1			20
							19	9									

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
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
02	7756	X	7279	-0-	-477	-0-	7227	3	52	9	Y	47	30	1			41
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	40	1			36
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8548	3	18	9	Y	16	33	1			19
05	8060	X	5762	-0-	-2298	-0-	5747	3	15	9	Y	14	14	1			19

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
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									
02	5348	X	4828	-0-	-520	-0-	4783	3	45	9	Y	41	28	1			36
03	5921	X	851	-0-	-5070	-0-	832	3	19	9	Y	17	35	1			18
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	17	1			1
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					40
02	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	7840	X	6878	-0-	-962	-0-	6878	3			Y	-0-					5
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			Y	-0-					5
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	3			Y	-0-					5
*05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					5

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
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
02	6608	X	5562	-0-	-1046	-0-	629	1	4933	3	N	-0-					84
03	6200	X	1271	-0-	-4929	-0-	199	1	1072	3	N	-0-					84
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					84

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
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
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1852	1	2124	3	Y	-0-	114	1			10
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	3573	1	1233	3	Y	35					45
							39	9									
04	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	55	1	25	3	Y	-0-					45
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	12					57

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
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
02	2660	X	585	-0-	-2075	-0-	585	3			Y	-0-					11
03	2945	X	80	-0-	-2865	-0-	80	3			Y	-0-					11
04	2850	X	7	-0-	-2843	-0-	7	3			Y	-0-					11
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					50
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	417	1	7966	3	Y	1	44	1			7
							1	9									
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	603	1	7913	3	Y	10					17
							11	9									
*05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	328	1	8748	3	Y	3	15	1			5
							3	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

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-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

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									
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	20	1			24
03	1984	X	599	-0-	-1385	-0-	596	3	3	9	Y	3	23	1			4
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

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									
02	7224	X	3485	-0-	-3739	-0-	355	1	3130	3	Y	-0-					60
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	500	1	10734	3	Y	-0-					60
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	506	1	8423	3	Y	-0-					60
05	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	621	1	6243	3	Y	-0-					60

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

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
02	9800	X	8504	-0-	-1296	-0-	8480	3	24	9	Y	22	84	1			33
03	10726	X	7441	-0-	-3285	-0-	7415	3	26	9	Y	24					57
04	10260	X	5510	-0-	-4750	-0-	5504	3	6	9	Y	5					62
05	10447	X	7217	-0-	-3230	-0-	7199	3	18	9	Y	16	38	1			40

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

12	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	445	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

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
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	658	1	4438	3	Y	-0-					59
03	5332	X	694	-0-	-4638	-0-	116	1	578	3	Y	-0-					59
04	5160	X	2	-0-	-5158	-0-	2	3			Y	-0-					59
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

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									
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4204	3	46	9	Y	42	33	1			37
03	4805	X	846	-0-	-3959	-0-	839	3	7	9	Y	6	36	1			7
04	4650	X	5	-0-	-4645	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			1
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

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									
02	4732	X	3938	-0-	-794	-0-	558	1	3380	3	Y	-0-	18	1			6
03	5239	X	2755	-0-	-2484	-0-	337	1	2418	3	Y	-0-					6
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	71	1	2304	3	Y	1					7
							1	9									
05	4495	X	283	-0-	-4212	-0-	279	3	4	9	Y	4					11

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

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
02	3052	X	2431	-0-	-621	-0-	2409	3	22	9	Y	20					35
03	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2929	3	3	9	Y	3					38
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4928	3	10	9	Y	9	35	1			12
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					12

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5348	X	4304	-0-	-1044	-0-	4303	3	1	9	Y	1					32
03	5797	X	832	-0-	-4965	-0-	832	3			Y	-0-					32
04	5610	X	4	-0-	-5606	-0-	4	3			Y	-0-	23	1			9
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					9

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2014 - PLUGGED 12/29/14

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3486	-0-	-1022	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9576	X	8441	-0-	-1135	-0-	13	1	8428	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	30	1	9467	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9626	-0-	-634	-0-	48	1	9578	3	Y	-0-					-0-
05	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	75	1	8190	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2352	X	960	-0-	-1392	-0-	960	3			Y	-0-					65
03	2604	X	211	-0-	-2393	-0-	211	3			Y	-0-					65
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					65
05	1426	X	5	-0-	-1421	-0-	5	3			Y	-0-					65

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
12	17887	X	8181	-0-	-9706	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	7872	-0-	-6729	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5097	-0-	-3723	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
*05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

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
12	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11314	-0-	-2915	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	8645	-0-	-5187	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	9532	-0-	-5782	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	8149	-0-	-6671	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	3958	-0-	-9310	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9968	X	2235	-0-	-7733	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9362	X	2376	-0-	-6986	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	6810	X	2668	-0-	-4142	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-

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
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									
02	13944	X	13038	-0-	-906	-0-	12947	3	91	9	Y	83					120
03	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	14588	3	96	9	Y	87	136	1			71
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14247	3	122	9	Y	111					182
*05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15085	3	56	9	Y	51	136	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	674	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	571	1	725	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	100	-0-	-2240	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	4	-0-	-2228	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
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
02	11928	X	11743	-0-	-185	-0-	11657	3	86	9	N	78					206
03	13206	X	11169	-0-	-2037	-0-	111	1	11027	3	N	28					234
							31	9									
04	12780	X	10995	-0-	-1785	-0-	76	1	10849	3	N	64					298
							70	9									
*05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	242	1	12879	3	N	27	183	1			142
							30	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			30

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5348	X	3948	-0-	-1400	-0-	243	1	3705	3	Y	-0-					1
03	5394	X	853	-0-	-4541	-0-	69	1	784	3	Y	-0-					1
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					1
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8316	X	7531	-0-	-785	-0-	72	1	7459	3	Y	-0-					163
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10852	3	41	9	Y	37					200
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9479	3	103	9	Y	94	98	1			196
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8598	3	40	9	Y	36	70	1			162

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10052	X	3487	-0-	-6565	-0-	3487	3			Y	-0-					36
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					36
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					36
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3751	3	N	8					147
							9	9									
03	3441	X	880	-0-	-2561	-0-	865	3	15	9	N	14					161
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
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									
02	5432	X	3711	-0-	-1721	-0-	3567	3	144	9	Y	131	111	1			116
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	1	1	4447	3	Y	129	113	1			132
							142	9									
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4325	3	91	9	Y	83	122	1			93
05	5549	X	2242	-0-	-3307	-0-	2125	3	117	9	Y	106	71	1			128

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

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
02	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	3			Y	-0-					3
03	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	5972	3			Y	-0-					3
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4	1	6203	3	Y	-0-					3
05	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	3	1	5669	3	Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
02	5572	X	3680	-0-	-1892	-0-	3680	3			Y	-0-					25
03	6169	X	733	-0-	-5436	-0-	733	3			Y	-0-					25
04	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	3			Y	-0-					25
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

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
02	9212	X	7726	-0-	-1486	-0-	7713	3	13	9	Y	12	44	1			18
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8286	3	18	9	Y	16					34
04	9510	X	9112	-0-	-398	-0-	9059	3	53	9	Y	48					82
*05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10550	3	18	9	Y	16	50	1			48

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

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									
02	3808	X	3576	-0-	-232	-0-	3478	3	98	9	Y	89	62	1			79
03	4216	X	720	-0-	-3496	-0-	708	3	12	9	Y	11	77	1			13
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	12	1			1
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

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
02	5964	X	4662	-0-	-1302	-0-	4652	3	10	9	Y	9	51	1			46
03	4557	X	740	-0-	-3817	-0-	707	3	33	9	Y	30	55	1			21
04	4710	X	142	-0-	-4568	-0-	142	3			Y	-0-					21
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					21

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

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
02	7448	X	6571	-0-	-877	-0-	6548	3	23	9	Y	21	140	1			123
03	8246	X	1224	-0-	-7022	-0-	1130	3	94	9	Y	85	148	1			60
04	7980	X	144	-0-	-7836	-0-	144	3			Y	-0-					60
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					60

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
02	8148	X	6742	-0-	-1406	-0-	6631	3	111	9	Y	101	88	1			181
03	8029	X	7275	-0-	-754	-0-	7205	3	70	9	Y	64	78	1			167
04	7710	X	7239	-0-	-471	-0-	6947	3	292	9	Y	265	75	1			357
05	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	7238	3	153	9	Y	139	254	1			242

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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									
02	4452	X	4392	-0-	-60	-0-	687	1	3635	3	Y	64	48	1			107
							70	9									
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	711	1	4100	3	Y	52	46	1			113
							57	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	819	1	3901	3	Y	76	51	1			138
							84	9									
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	980	1	4107	3	Y	14	98	1			54
							15	9									

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
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
02	6720	X	4508	-0-	-2212	-0-	17	1	4439	3	Y	47					72
							52	9									
03	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	480	1	6560	3	Y	11					83
							12	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	490	1	6202	3	Y	-0-					83
*05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	749	1	6551	3	Y	-0-					83

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
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-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	23	1	3476	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	752	-0-	-2503	-0-	66	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
02	2156	N	2036	-0-	-120	-0-	225	1	1807	3	Y	4	20	1			19
							4	9									
03	2356	N	299	-0-	-2057	-0-	31	1	247	3	Y	19	34	1			4
							21	9									
04	2280	N	4	-0-	-2276	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4

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
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
02	3248	X	728	-0-	-2520	-0-	728	3			Y	-0-					18
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					18
04	3480	X	2455	-0-	-1025	-0-	2455	3			Y	-0-					18
*05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18

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
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									
02	6692	X	5296	-0-	-1396	-0-	523	1	4773	3	Y	-0-	3	1			4
03	7564	X	5606	-0-	-1958	-0-	551	1	5055	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	699	1	5112	3	Y	-0-	1	1			1
05	7874	X	5598	-0-	-2276	-0-	887	1	4708	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
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									
02	3220	X	2562	-0-	-658	-0-	281	1	2272	3	Y	8	43	1			42
							9	9									
03	3565	X	300	-0-	-3265	-0-	39	1	235	3	Y	24	61	1			5
							26	9									
04	3450	X	4	-0-	-3446	-0-	4	3			Y	-0-					5
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					5

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
12	8277	X	7651	-0-	-626	-0-	7651	3			Y	-0-					14
01	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	7292	3			Y	-0-					14
02	7476	X	6947	-0-	-529	-0-	6947	3			Y	-0-					14
03	7905	X	7569	-0-	-336	-0-	7569	3			Y	-0-					14
04	7650	X	6265	-0-	-1385	-0-	6265	3			Y	-0-					14
05	7688	X	5989	-0-	-1699	-0-	5989	3			Y	-0-					14

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
12	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	4834	3			N	-0-					92
01	5611	X	4649	-0-	-962	-0-	4649	3			N	-0-					92
02	5068	X	4290	-0-	-778	-0-	4290	3			N	-0-					92
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					92
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					92
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					92

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
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-
02	3192	X	2817	-0-	-375	-0-	337	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	481	-0-	-3518	-0-	160	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
12	14415	X	12979	-0-	-1436	-0-	12979	3			Y	-0-					91
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			Y	-0-					91
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	3	1	9	Y	1					92
03	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	3			Y	-0-					92
04	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	3			Y	-0-					92
*05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			Y	-0-					92

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
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
02	3136	X	1876	-0-	-1260	-0-	294	1	1582	3	Y	-0-					22
03	3472	X	723	-0-	-2749	-0-	42	1	659	3	Y	20					42
							22	9									
04	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	9	3	1	9	Y	1	24	1			19
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	112	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10696	X	10074	-0-	-622	-0-	10008	3	66	9	Y	60	3	1			62
03	11718	X	11018	-0-	-700	-0-	10981	3	37	9	Y	34	27	1			69
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-	31	1			38
*05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			Y	-0-	27	1			11

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3080	X	2291	-0-	-789	-0-	292	1	1999	3	Y	-0-					20
03	3410	X	79	-0-	-3331	-0-	70	1	9	3	Y	-0-					20
04	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	3			Y	-0-					20
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	181	1	1741	3	Y	-0-					19
03	1767	N	610	-0-	-1157	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					19
04	1800	N	34	-0-	-1766	-0-	34	3			Y	-0-					19
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19

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
12	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
03	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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
02	4676	X	4232	-0-	-444	-0-	4232	3			Y	-0-					72
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12867	3	3	9	Y	3					75
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10822	3	11	9	Y	10	70	1			15
*05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9093	3	10	9	Y	9					24

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

12	2604	N	1929	-0-	-675	-0-	1929	3			Y	-0-					9
01	2511	N	1358	-0-	-1153	-0-	1358	3			Y	-0-					9
02	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	3			Y	-0-					9
03	1922	N	259	-0-	-1663	-0-	259	3			Y	-0-					9
04	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	3			Y	-0-					9
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					42
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					42
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					42
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					42
04	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					42
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

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
02	7812	X	7648	-0-	-164	-0-	7642	3	6	9	Y	5					94
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8819	3	17	9	Y	15					109
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8842	3	9	9	Y	8					117
*05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	3	3	9	Y	3					120

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

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
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					3
03	3627	X	963	-0-	-2664	-0-	67	1	896	3	Y	-0-	1	1			2
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	2	1	1			3
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	2	1			2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

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									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1090	1	3109	3	Y	13					88
							14	9									
03	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	153	1	681	3	Y	12					100
							13	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1035	1	3274	3	Y	17	85	1			32
							19	9									
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1318	1	3213	3	Y	37					69
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

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									
02	5432	X	5062	-0-	-370	-0-	384	1	4676	3	Y	2					104
							2	9									
03	6014	X	834	-0-	-5180	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					104
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					104
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

12	7905	X	4030	-0-	-3875	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

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-
02	5768	X	4291	-0-	-1477	-0-	669	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	565	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	882	1	4740	2	N	-0-					-0-
*05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	539	1	5270	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	695	1	3954	3	Y	4					59
							4	9									
01	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	642	1	3597	3	Y	12					71
							13	9									
02	4732	X	3203	-0-	-1529	-0-	390	1	2803	3	Y	9					80
							10	9									
03	5239	X	543	-0-	-4696	-0-	68	1	457	3	Y	16	49	1			47
							18	9									
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					47
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					47

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
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
02	6048	X	6047	-0-	-1	-0-	6036	3	11	9	Y	10	37	1			15
03	6820	X	6378	-0-	-442	-0-	6359	3	19	9	Y	17					32
04	7050	X	6788	-0-	-262	-0-	6751	3	37	9	Y	34					66
*05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7875	3	21	9	Y	19	40	1			45

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
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									
02	13300	X	12959	-0-	-341	-0-	12886	3	73	9	Y	66					249
03	14725	X	13227	-0-	-1498	-0-	57	1	13137	3	Y	30					279
							33	9									
04	14130	X	9677	-0-	-4453	-0-	450	1	9184	3	Y	39					318
							43	9									
05	14601	X	8898	-0-	-5703	-0-	994	1	7876	3	Y	25					343
							28	9									

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
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-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	864	-0-	-4623	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	14980	X	14364	-0-	-616	-0-	14364	3			Y	-0-					19
03	16585	X	15547	-0-	-1038	-0-	15547	3			Y	-0-					19
04	16050	X	13791	-0-	-2259	-0-	13791	3			Y	-0-					19
05	16182	X	13578	-0-	-2604	-0-	13578	3			Y	-0-					19

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
12	14105	X	10716	-0-	-3389	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10063	-0-	-2554	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9798	-0-	-310	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9069	-0-	-1761	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8176	-0-	-2674	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

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
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					42
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					42
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	5					47
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					47

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3855	3	35	9	Y	32	16	1			28
03	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	1	1	4232	3	Y	-0-	27	1			1
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6135	3	28	9	Y	25					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 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
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									
02	7476	X	6095	-0-	-1381	-0-	299	1	5789	3	Y	6					39
							7	9									
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	978	1	6951	3	Y	8					47
							9	9									
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1049	1	7251	3	Y	42					89
							46	9									
*05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1315	1	7577	3	Y	-0-					89

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

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
02	4928	X	3648	-0-	-1280	-0-	116	1	3532	3	Y	-0-					67
03	5177	X	558	-0-	-4619	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					67
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					67
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

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
02	2548	X	2347	-0-	-201	-0-	251	1	2096	3	Y	-0-					1
03	2790	X	506	-0-	-2284	-0-	48	1	458	3	Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

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
02	8148	X	5093	-0-	-3055	-0-	5069	3	24	9	Y	22					45
03	6634	X	1073	-0-	-5561	-0-	1073	3			Y	-0-					45
04	6060	X	1	-0-	-6059	-0-	1	3			Y	-0-					45
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 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
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									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	464	1	870	3	Y	69	69	1			132
							76	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	515	1	1080	3	Y	71	57	1			146
							78	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	634	1	1143	3	Y	74	66	1			154
							81	9									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	763	1	1288	3	Y	120	109	1			165
							132	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

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
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-					18
03	12307	X	1899	-0-	-10408	-0-	1899	3			Y	-0-					18
04	11910	X	2	-0-	-11908	-0-	2	3			Y	-0-					18
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

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
02	12768	X	10698	-0-	-2070	-0-	10678	3	20	9	Y	18	53	1			35
03	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16061	3	9	9	Y	8	34	1			9
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16550	3	4	9	Y	4	5	1			8
*05	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16356	3	1	9	Y	1					9

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

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									
02	4172	X	4042	-0-	-130	-0-	611	1	3314	3	Y	106	89	1			187
							117	9									
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	579	1	2926	3	Y	115	81	1			221
							127	9									
04	4530	X	2324	-0-	-2206	-0-	611	1	1700	3	Y	12	100	1			133
							13	9									
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	4	95	1			42

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	1					97
							1	9									
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					97
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	48	1			49
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

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									
02	3080	X	2556	-0-	-524	-0-	122	1	2388	3	Y	42					128
							46	9									
03	3410	X	486	-0-	-2924	-0-	27	1	459	3	Y	-0-					128
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	8	79	1			57
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

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-
02	24332	X	23717	-0-	-615	-0-	83	1	23634	2	N	-0-					-0-
03	26939	X	25658	-0-	-1281	-0-	112	1	25546	2	N	-0-					-0-
04	26070	X	24708	-0-	-1362	-0-	123	1	24585	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	25599	-0-	-844	-0-	70	1	25529	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

12	10602	X	10466	-0-	-136	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10212	-0-	-142	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8325	-0-	-1251	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8909	-0-	-1693	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8209	-0-	-2051	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

12	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5815	-0-	-1129	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28861	X	27786	-0-	-1075	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	27011	-0-	-765	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	24751	-0-	-701	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26630	-0-	-1549	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25732	-0-	-1538	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26175	-0-	-1601	-0-	26175	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9685	-0-	-1227	-0-	9685	3			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	7748	-0-	-1800	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8133	-0-	-1587	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2996	X	2755	-0-	-241	-0-	606	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	709	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2610	-0-	-600	-0-	604	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	573	1	1881	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11396	X	10673	-0-	-723	-0-	92	1	10581	3	Y	-0-					-0-
03	12462	X	12382	-0-	-80	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
05	12059	X	10850	-0-	-1209	-0-	108	1	10742	3	Y	-0-					-0-

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
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
02	6048	X	5536	-0-	-512	-0-	5536	3			Y	-0-					25
03	6572	X	109	-0-	-6463	-0-	109	3			Y	-0-					25
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					25
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					25

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
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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					20
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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									
02	4256	X	3323	-0-	-933	-0-	869	1	2448	3	Y	5					39
							6	9									
03	4712	X	777	-0-	-3935	-0-	584	1	184	3	Y	8					47
							9	9									
04	3990	X	2	-0-	-3988	-0-	2	3			Y	-0-					47
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					47

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
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-

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
12	32240	X	31240	-0-	-1000	-0-	31240	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	27226	-0-	-7897	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	24623	-0-	-7101	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	34047	-0-	-1076	-0-	34047	2			N	-0-					-0-
04	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	37225	2			N	-0-					-0-
*05	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	41240	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	8680	X	8262	-0-	-418	-0-	8262	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	98	1	8455	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8198	-0-	-1042	-0-	408	1	7789	3	Y	1					1
							1	9									
05	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	212	1	7425	3	Y	68					69
							75	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	13485	X	8610	-0-	-4875	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	9823	-0-	-3662	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6185	-0-	-5995	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	1287	-0-	-8788	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	12648	X	10812	-0-	-1836	-0-	3 11	1 9	10798	3	Y	10	1	8			40
01	12276	X	11176	-0-	-1100	-0-	11176	3			Y	-0-					40
02	10696	X	10386	-0-	-310	-0-	10386	3			Y	-0-					40
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	3			Y	-0-					40
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	3			Y	-0-					40
*05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			Y	-0-					40

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
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
02	12432	X	11555	-0-	-877	-0-	11555	3			Y	-0-					36
03	13764	X	12620	-0-	-1144	-0-	12619	3	1	9	Y	1					37
04	13290	X	11899	-0-	-1391	-0-	11899	3			Y	-0-					37
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	3			Y	-0-					37

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
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
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10847	3	8	9	Y	7					104
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			Y	-0-					104
04	11340	X	11284	-0-	-56	-0-	11255	3	29	9	Y	26	74	1			56
05	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10997	3	2	9	Y	2					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			Y	-0-					-0-
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7075	-0-	-149	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	1407	-0-	-6591	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	110	-0-	-7630	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

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-
02	6832	X	2047	-0-	-4785	-0-	680	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	1275	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2762	-0-	-508	-0-	1032	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	707	1	2584	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

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
02	10164	X	6449	-0-	-3715	-0-	6449	3			Y	-0-					1
03	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	3			Y	-0-					1
04	8160	X	8085	-0-	-75	-0-	8085	3			Y	-0-					1
*05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1395	X	516	-0-	-879	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

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-
02	8456	X	6992	-0-	-1464	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	7918	-0-	-1320	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
*05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

12	11377	X	8353	-0-	-3024	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6594	-0-	-4411	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5247	-0-	-4105	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4076	-0-	-5410	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6852	-0-	-2328	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6991	-0-	-1348	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
*05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9772	X	8265	-0-	-1507	-0-	8182	3	83	9	Y	75	44	1			66
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10843	3	45	9	Y	41	64	1			43
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10880	3	28	9	Y	25	39	1			29
*05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11499	3	52	9	Y	47	22	1			54

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
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									
02	2968	X	2036	-0-	-932	-0-	726	1	1310	3	Y	-0-					16
03	3875	X	94	-0-	-3781	-0-	85	1	9	3	Y	-0-					16
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					16
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					16

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
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-
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	672	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	811	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	1024	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	1069	1	1724	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8204	X	6381	-0-	-1823	-0-	223	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	747	1	7203	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7445	-0-	-655	-0-	1159	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	1769	1	5799	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					20
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

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									
02	6132	X	4964	-0-	-1168	-0-	4945	3	19	9	Y	17	11	1			15
03	6758	X	1056	-0-	-5702	-0-	1054	3	2	9	Y	2	14	1			3
04	6270	X	3	-0-	-6267	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

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									
02	4228	X	3763	-0-	-465	-0-	638	1	3089	3	Y	33	36	1			66
							36	9									
03	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	663	1	3807	3	Y	20	29	1			57
							22	9									
04	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	770	1	3301	3	Y	73	26	1			104
							80	9									
05	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	981	1	3167	3	Y	37	74	1			67
							41	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

12	22010	X	19732	-0-	-2278	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20009	-0-	-1567	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17488	-0-	-1636	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19692	-0-	-1481	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18383	-0-	-1867	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17845	-0-	-2150	-0-	17845	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

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-
02	5264	X	4890	-0-	-374	-0-	410	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	1033	1	4369	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	644	1	4730	2	N	-0-					-0-
*05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	555	1	5014	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

12	14322	X	12732	-0-	-1590	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9531	-0-	-4636	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5443	-0-	-6905	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4903	-0-	-8768	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	5103	-0-	-8127	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8361	-0-	-4380	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	13866	-0-	-4641	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13758	-0-	-2486	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8667	-0-	-6005	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11321	-0-	-4303	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12071	-0-	-3049	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

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
02	7308	X	6874	-0-	-434	-0-	6874	3			Y	-0-					89
03	8091	X	7305	-0-	-786	-0-	7305	3			Y	-0-					89
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					89
*05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					89

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

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-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	347	1	315	2	N	-0-					-0-
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	216	1	469	2	N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	148	1	524	2	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	133	1	551	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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-
02	868	X	680	-0-	-188	-0-	180	1	500	2	N	-0-					-0-
03	961	X	724	-0-	-237	-0-	601	1	123	2	N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3763	-0-	-941	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2396	-0-	-1744	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2833	-0-	-1445	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

12	16368	X	13820	-0-	-2548	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14583	-0-	-1785	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12317	-0-	-1795	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14019	-0-	-1171	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13611	-0-	-489	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13012	-0-	-1558	-0-	13012	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

12	930	X	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					111
01	1023	X	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					111
02	924	X	705	-0-	-219	-0-	705	3			Y	-0-					111
03	1023	X	112	-0-	-911	-0-	112	3			Y	-0-					111
04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					111
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

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									
02	3836	X	976	-0-	-2860	-0-	594	1	379	3	Y	3					36
							3	9									
03	4247	X	474	-0-	-3773	-0-	455	3	19	9	Y	17	43	1			10
04	4110	X	5	-0-	-4105	-0-	5	3			Y	-0-					10
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					10

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

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
02	8204	X	6780	-0-	-1424	-0-	6728	3	52	9	Y	47	92	1			55
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8738	3	39	9	Y	35					90
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10378	3	28	9	Y	25					115
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	3	Y	12					127
							13	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
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
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									
02	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	1963	3	99	9	Y	90	46	1			80
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	380	3	13	9	Y	12	78	1			14
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	13	1			1
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	516	1	381	3	Y	4					96
							4	9									
03	837	N	162	-0-	-675	-0-	144	3	18	9	Y	16	102	1			10
04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3108	X	2553	-0-	-555	-0-	366	1	2156	3	Y	28					93
							31	9									
03	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	45	1	31	3	Y	5					98
							6	9									
04	3330	X	4	-0-	-3326	-0-	3	3	1	9	Y	1	56	1			43
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10136	X	5662	-0-	-4474	-0-	5662	3			Y	-0-					8
03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	3			Y	-0-					8
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					8
*05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	3			Y	-0-					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	308	1	1091	3	Y	-0-	9	1			7
03	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	59	1	256	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
04	2130	X	4	-0-	-2126	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17295	-0-	-158	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15278	-0-	-542	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16845	-0-	-1042	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	9217	-0-	-8093	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	9954	-0-	-7933	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	21173	X	16286	-0-	-4887	-0-	16286	2			N	-0-			-0-
01	21173	X	16622	-0-	-4551	-0-	16622	2			N	-0-			-0-
02	16996	X	15344	-0-	-1652	-0-	15344	2			N	-0-			-0-
03	16957	X	3173	-0-	-13784	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	6	-0-	-16404	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	16988	X	5	-0-	-16983	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

12	2697	N	2307	-0-	-390	-0-	848	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	590	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

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-
02	4928	X	4889	-0-	-39	-0-	1273	1	3616	3	Y	-0-			-0-
03	5456	X	1062	-0-	-4394	-0-	309	1	753	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

12	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			Y	-0-			-0-
01	9207	X	8433	-0-	-774	-0-	8433	3			Y	-0-			-0-
02	8316	X	7906	-0-	-410	-0-	7906	3			Y	-0-			-0-
03	9145	X	8681	-0-	-464	-0-	8681	3			Y	-0-			-0-
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			Y	-0-			-0-
05	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	12432	X	12338	-0-	-94	-0-	12338	3			N	-0-					67
03	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	13073	3	12	9	N	11					78
04	12960	X	11164	-0-	-1796	-0-	11152	3	12	9	N	11					89
05	13671	X	10505	-0-	-3166	-0-	10505	3			N	-0-					89

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					47
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					47
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	3	7	9	Y	6					53
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					53

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5090	-0-	-676	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4604	-0-	-492	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 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
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-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1261	1	2598	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	749	-0-	-3312	-0-	320	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3	-0-	-3927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3892	X	3872	-0-	-20	-0-	269	1	3603	3	Y	-0-	2	1			2
03	4309	X	740	-0-	-3569	-0-	52	1	684	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	5488	X	5318	-0-	-170	-0-	606	1	4712	3	Y	-0-					1
03	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	629	1	5487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	6150	X	5857	-0-	-293	-0-	756	1	5100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	936	1	5184	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3360	X	2274	-0-	-1086	-0-	245	1	2020	3	Y	8	14	1			18
							9	9									
03	3720	X	242	-0-	-3478	-0-	44	1	188	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					2
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2

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
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									
02	5712	X	4678	-0-	-1034	-0-	4575	3	103	9	Y	94	63	1			83
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1	1	8863	3	Y	46	81	1			48
							51	9									
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10790	3	36	9	Y	33	44	1			37
*05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12417	3	68	9	Y	62	28	1			71

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
02	8904	X	8552	-0-	-352	-0-	367	1	8129	3	Y	51	77	1			120
							56	9									
03	9765	X	9502	-0-	-263	-0-	399	1	9048	3	Y	50	52	1			118
							55	9									
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	575	1	8952	3	Y	56	53	1			121
							62	9									
*05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	645	1	10282	3	Y	40	86	1			75
							44	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3836	X	3334	-0-	-502	-0-	1574	1	1672	3	Y	80	132	1			124
							88	9									
03	4278	X	651	-0-	-3627	-0-	361	1	240	3	Y	45	122	1			47
							50	9									
04	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-	28	1			19
05	4278	X	1	-0-	-4277	-0-	1	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	15008	X	2426	-0-	-12582	-0-	2425	3	1	9	Y	1					58
03	9114	X	429	-0-	-8685	-0-	429	3			Y	-0-					58
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	41	1			17
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	13776	X	7805	-0-	-5971	-0-	1087	1	6659	3	Y	54	127	1			97
							59	9									
03	14942	X	6817	-0-	-8125	-0-	1628	1	5027	3	Y	147	96	1			148
							162	9									
04	9750	X	2243	-0-	-7507	-0-	2088	1	83	3	Y	65	88	1			125
							72	9									
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	32					157

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7319	3	34	9	Y	31					142
03	7936	X	7553	-0-	-383	-0-	7528	3	25	9	Y	23	53	1			112
04	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7055	3	30	9	Y	27	46	1			93
05	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	7808	3	59	9	Y	54	38	1			109

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			Y	-0-	4	1			2
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			Y	-0-					2
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					2
03	651	N	208	-0-	-443	-0-	208	3			Y	-0-					2
04	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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									
02	3388	X	2943	-0-	-445	-0-	2912	3	31	9	Y	28	15	1			25
03	3751	X	708	-0-	-3043	-0-	699	3	9	9	Y	8	24	1			9
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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
02	4144	X	3032	-0-	-1112	-0-	106	1	2876	3	Y	45					133
							50	9									
03	4588	X	61	-0-	-4527	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					133
04	4980	X	2	-0-	-4978	-0-	2	3			Y	-0-					133
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					133

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11458	-0-	11458	11458	11458	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13657	-0-	13657	25115	13657	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7028	X	4978	-0-	-2050	-0-	574	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5461	-0-	-1142	-0-	652	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5375	-0-	-235	-0-	707	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	668	1	4725	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6586	-0-	-1474	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5980	-0-	-1820	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5876	-0-	-2184	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

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-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1639	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1804	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1942	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	2253	1	1144	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	26	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

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
02	22344	X	21652	-0-	-692	-0-	21645	3	7	9	Y	6	21	1			13
03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24749	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23441	3	3	9	Y	3	4	1			6
*05	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	30036	3	2	9	Y	2					8

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

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-
02	4592	X	1671	-0-	-2921	-0-	234	1	1437	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	784	-0-	-4300	-0-	64	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	406	1	11153	3	Y	-0-					-0-
*05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	534	1	10140	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7079	-0-	-929	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6493	-0-	-2373	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	3960	-0-	-4620	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

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
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
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12398	3	46	9	Y	42					184
03	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12780	3	70	9	Y	64	46	1			202
04	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	9706	3	22	9	Y	20	140	1			82
05	13764	X	9856	-0-	-3908	-0-	9824	3	32	9	Y	29					111

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
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									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	541	1	1249	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1457	N	369	-0-	-1088	-0-	103	1	265	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5012	-0-	-896	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5417	-0-	-1124	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4908	-0-	-1152	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

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
12	9889	X	7571	-0-	-2318	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7790	-0-	-239	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

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
12	7285	X	6070	-0-	-1215	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6510	-0-	-406	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7046	-0-	-364	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
*05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

12	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3724	-0-	-980	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4423	-0-	-785	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

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-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	664	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	969	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	857	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	927	1	3142	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

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
02	4844	X	2425	-0-	-2419	-0-	2391	3	34	9	Y	31					192
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5060	3	91	9	Y	83	48	1			227
04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9046	3	101	9	Y	92	157	1			162
*05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9212	3	50	9	Y	45					207

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10259	-0-	-405	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8938	-0-	-974	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9655	-0-	-1319	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9403	-0-	-1217	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9685	-0-	-1041	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26040	X	25291	-0-	-749	-0-	25291	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	25912	-0-	-128	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	23352	-0-	-168	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	25005	-0-	-75	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	25443	-0-	-473	-0-	25443	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1092	N	765	-0-	-327	-0-	765	3			Y	-0-					28
03	1364	N	28	-0-	-1336	-0-	28	3			Y	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	20	1			8
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	13328	X	12773	-0-	-555	-0-	12706	3	67	9	Y	61					325
03	14725	X	14091	-0-	-634	-0-	14018	3	73	9	Y	66	82	1			309
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13707	3	67	9	Y	61	214	1			156
05	14136	X	12793	-0-	-1343	-0-	12785	3	8	9	Y	7					163

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
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4465	-0-	-491	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	34348	X	19237	-0-	-15111	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	18555	-0-	-15793	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	15921	-0-	-7123	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21213	-0-	-1324	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	18907	-0-	-893	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	18343	-0-	-908	-0-	18343	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

12	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

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-
02	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	366	1	3423	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1074	-0-	-3762	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

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									
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	182	1	6118	3	Y	1					31
							1	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	499	1	9102	3	Y	54					85
							59	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1161	1	6835	3	Y	-0-					85
*05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	407	1	7337	3	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12516	X	11860	-0-	-656	-0-	11860	3			N	-0-					21
03	13485	X	11862	-0-	-1623	-0-	11862	3			N	-0-					21
04	13290	X	9087	-0-	-4203	-0-	211	1	8876	3	N	-0-					21
05	13733	X	9082	-0-	-4651	-0-	356	1	8726	3	N	-0-					21

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
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									
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	388	1	12479	3	Y	60	138	1			107
							66	9									
03	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	368	1	15117	3	Y	153	106	1			154
							168	9									
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	2	1	17548	3	Y	70	91	1			133
							77	9									
*05	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1	1	18126	3	Y	29					162
							32	9									

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
12	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3246	-0-	-338	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	245	1	8852	3	Y	-0-					-0-
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	299	1	11076	3	Y	-0-					-0-
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	509	1	10308	3	Y	-0-					-0-
*05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	543	1	10404	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	8484	X	4964	-0-	-3520	-0-	655	1	4309	3	Y	-0-					14
03	9207	X	634	-0-	-8573	-0-	50	1	584	3	Y	-0-					14
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					14
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					14

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
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
02	9940	X	9304	-0-	-636	-0-	9245	3	59	9	Y	54	84	1			82
03	10478	X	10258	-0-	-220	-0-	10185	3	73	9	Y	66	81	1			67
04	10110	X	9987	-0-	-123	-0-	9936	3	51	9	Y	46	40	1			73
05	10447	X	10360	-0-	-87	-0-	10325	3	35	9	Y	32					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	425	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	569	-0-	-1601	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 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
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
02	18340	X	17003	-0-	-1337	-0-	16992	3	11	9	Y	10					141
03	19840	X	8751	-0-	-11089	-0-	8693	3	58	9	Y	53	115	1			79
04	19200	X	1208	-0-	-17992	-0-	1208	3			Y	-0-					79
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					79

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			Y	-0-					9
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			Y	-0-					9
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			Y	-0-					9
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					9
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4816	X	4605	-0-	-211	-0-	372	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	636	-0-	-3673	-0-	106	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	3	1	8			6
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3	5	1			4
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	1	3	1			2
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9156	X	8414	-0-	-742	-0-	8414	3			Y	-0-					29
03	9982	X	9534	-0-	-448	-0-	9534	3			Y	-0-					29
04	9660	X	8544	-0-	-1116	-0-	8544	3			Y	-0-	21	1			8
05	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	447	1	4006	3	Y	-0-					
01	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	945	1	2340	3	Y	50					134
							55	9									
02	4648	X	3743	-0-	-905	-0-	374	1	3367	3	Y	2					136
							2	9									
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					136
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					136
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					136

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	307	1	310	3	Y	-0-	3	1			2
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3	4	1			1
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	2464	X	397	-0-	-2067	-0-	356	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	357	-0-	-2371	-0-	128	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	16	1			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	95	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					220
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					220
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					220
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

12	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	3			Y	-0-					1
01	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	3			Y	-0-					1
02	8764	X	8410	-0-	-354	-0-	8410	3			Y	-0-					1
03	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	3			Y	-0-					1
04	9240	X	8077	-0-	-1163	-0-	8077	3			Y	-0-					1
05	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	3			Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

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
02	1624	X	603	-0-	-1021	-0-	603	3			Y	-0-					18
03	1798	X	87	-0-	-1711	-0-	87	3			Y	-0-					18
04	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					18
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

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
02	2968	X	2499	-0-	-469	-0-	2499	3			Y	-0-					7
03	3286	X	428	-0-	-2858	-0-	428	3			Y	-0-					7
04	2370	X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			Y	-0-					7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	1026	-0-	-4957	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2	-0-	-5788	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

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
02	10780	X	9680	-0-	-1100	-0-	9674	3	6	9	Y	5	111	1			72
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12783	3	179	9	Y	163					235
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13525	3	26	9	Y	24	157	1			102
*05	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	3			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					54
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

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									
02	13822	X	5582	-0-	-8240	-0-	523	1	5038	3	Y	19					49
							21	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	603	1	5527	3	Y	40					89
							44	9									
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	644	1	5419	3	Y	22	76	1			35
							24	9									
*05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	865	1	5792	3	Y	11					46
							12	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

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
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2133	3	3	9	Y	3					36
03	2511	N	58	-0-	-2453	-0-	58	3			Y	-0-					36
04	2400	N	4	-0-	-2396	-0-	4	3			Y	-0-					36
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	17	1			19

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

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									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	226	1	9452	3	Y	5	51	1			45
							6	9									
03	10261	X	6157	-0-	-4104	-0-	44	1	6008	3	Y	95	120	1			20
							105	9									
04	9930	X	6	-0-	-9924	-0-	6	3			Y	-0-					20
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					20

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

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									
02	7224	X	6386	-0-	-838	-0-	863	1	5446	3	N	70					217
							77	9									
03	7905	X	1350	-0-	-6555	-0-	170	1	1174	3	N	5					222
							6	9									
04	7470	X	14	-0-	-7456	-0-	6	3	8	9	N	7	107	1			122
05	7719	X	3	-0-	-7716	-0-	1	3	2	9	N	2	82	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-
01	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	3			Y	-0-					1
01	14415	X	13436	-0-	-979	-0-	13436	3			Y	-0-					1
02	12740	X	12107	-0-	-633	-0-	12107	3			Y	-0-					1
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	3			Y	-0-					1
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	3			Y	-0-					1
*05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	3			Y	-0-					1

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
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
02	13916	X	13283	-0-	-633	-0-	13204	3	79	9	Y	72					188
03	15407	X	14348	-0-	-1059	-0-	14199	3	149	9	Y	135	70	1			253
04	14430	X	12979	-0-	-1451	-0-	12857	3	122	9	Y	111	105	1			259
05	14694	X	7988	-0-	-6706	-0-	7955	3	33	9	Y	30	105	1			184

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
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
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	76	1			48
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	19					67
04	900	X	18	-0-	-882	-0-	1	3	17	9	Y	15	45	1			37
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37

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
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-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	289	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	123	-0-	-776	-0-	56	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	5348	X	4855	-0-	-493	-0-	4855	3			N	-0-					117
03	5859	X	5272	-0-	-587	-0-	5272	3			N	-0-					117
04	5370	X	4119	-0-	-1251	-0-	4083	3	36	9	N	33					150
05	5549	X	4737	-0-	-812	-0-	4725	3	12	9	N	11					161

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
12	8587	X	6273	-0-	-2314	-0-	6273	3			Y	-0-					3
01	8587	X	6230	-0-	-2357	-0-	6230	3			Y	-0-					3
02	6132	X	5965	-0-	-167	-0-	5965	3			Y	-0-	2	1			1
03	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	5837	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6603	X	4547	-0-	-2056	-0-	4547	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5813	-0-	-4975	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5215	-0-	-4529	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	1122	-0-	-9666	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	3	-0-	-10437	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	4	-0-	-10381	-0-	4	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

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-
02	5796	X	3704	-0-	-2092	-0-	570	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4234	-0-	-1718	-0-	605	1	3629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	2075	-0-	-3205	-0-	281	1	1779	3	Y	14					14
							15	9									
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					14

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

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
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			Y	-0-					12
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	18	1	15001	3	Y	-0-					12
04	13350	X	13297	-0-	-53	-0-	13297	3			Y	-0-	12	1			-0-
05	13795	X	13403	-0-	-392	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	732	1	836	3	Y	-0-					27
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1006	1	21	3	Y	-0-					27
04	1350	N	822	-0-	-528	-0-	546	1	179	3	Y	88	28	1			87
							97	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					87

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	8			106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	65	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

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									
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	309	1	3840	3	Y	-0-	1	1			1
03	3410	X	715	-0-	-2695	-0-	59	1	653	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					1
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	3715	-0-	-5368	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6019	-0-	-2568	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
*05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

12	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5001	-0-	-393	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4644	-0-	-172	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

12	131700	X	22184	-0-	-109516	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19534	-0-	-616	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16458	-0-	-1938	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	17630	-0-	-4566	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20438	-0-	-1042	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21257	-0-	-939	-0-	21257	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

12	25668	X	24794	-0-	-874	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24722	-0-	-512	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	20807	-0-	-1985	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
03	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29439	2			N	-0-					-0-
*05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

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
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	813	1	1105	3	Y	-0-					18
03	1829	N	397	-0-	-1432	-0-	216	1	181	3	Y	-0-					18
04	1770	N	1	-0-	-1769	-0-	1	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

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
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	345	1	7699	3	Y	-0-					120
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	491	1	9147	3	Y	-0-					120
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10216	3	Y	88	120	1			88
							97	9									
*05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	840	1	11344	3	Y	-0-					88

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

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
02	11648	X	9954	-0-	-1694	-0-	9923	3	31	9	Y	28					120
03	12617	X	11285	-0-	-1332	-0-	11256	3	29	9	Y	26	45	1			101
04	12210	X	11058	-0-	-1152	-0-	11035	3	23	9	Y	21	42	1			80
*05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13851	3	43	9	Y	39	33	1			86

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

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									
02	2800	N	5004	-0-	2204	2204	451	1	4542	3	Y	10					124
							11	9									
03	3100	N	5617	-0-	2517	4721	608	1	4992	3	Y	15					139
							17	9									
04	3000	N	5487	-0-	2487	7208	661	1	4806	3	Y	18	118	1			39
							20	9									
*05	12706	X	5498	-0-	-7208	-0-	810	1	4688	3	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4900	X	3295	-0-	-1605	-0-	297	1	2998	3	Y	-0-					1
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
04	5310	X	4047	-0-	-1263	-0-	515	1	3532	3	Y	-0-					1
05	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	474	1	4797	3	Y	-0-					1

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
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-
02	11928	X	9221	-0-	-2707	-0-	100	1	9121	3	Y	-0-					-0-
03	13206	X	11665	-0-	-1541	-0-	142	1	11523	3	Y	-0-					-0-
04	12780	X	7576	-0-	-5204	-0-	763	1	6813	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9469	-0-	-1753	-0-	688	1	8781	3	Y	-0-					-0-

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
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									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	381	1	802	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	961	N	229	-0-	-732	-0-	70	1	157	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					12
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					Y	-0-					12
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	309	1	3142	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	3751	X	831	-0-	-2920	-0-	60	1	750	3	Y	19	27	1			4
							21	9									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					4
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7280	-0-	-1214	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1379	-0-	-5906	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	6764	-0-	-2939	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7564	-0-	-2108	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8517	-0-	-219	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6423	-0-	-3001	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

12	22723	X	21150	-0-	-1573	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20617	-0-	-2106	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18240	-0-	-2284	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	20563	-0-	-1974	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19430	-0-	-1540	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19635	-0-	-1507	-0-	19635	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	1285	-0-	-8356	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

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
02	7840	X	6386	-0-	-1454	-0-	265	1	6121	3	Y	-0-					29
03	8680	X	4606	-0-	-4074	-0-	482	1	4106	3	Y	16					45
							18	9									
04	8400	X	4691	-0-	-3709	-0-	517	1	4174	3	Y	-0-					45
*05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	749	1	12243	3	Y	-0-					45

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	8			40
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

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
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	184	1	5235	3	Y	-0-					11
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	503	1	7557	3	Y	-0-					11
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	594	1	7661	3	Y	-0-					11
*05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	592	1	7308	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

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									
02	7084	X	6010	-0-	-1074	-0-	486	1	5399	3	Y	114	177	1			136
							125	9									
03	7533	X	6456	-0-	-1077	-0-	875	1	5382	3	Y	181	187	1			130
							199	9									
04	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	898	1	4871	3	Y	101					231
							111	9									
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	908	1	5748	3	Y	67	182	1			116
							74	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

12	58218	X	9496	-0-	-48722	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	9748	-0-	-7426	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	7825	-0-	-3487	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8200	-0-	-3208	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8262	-0-	-1668	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8350	-0-	-1384	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

12	20956	X	19668	-0-	-1288	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20446	-0-	-510	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
03	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19287	-0-	-1421	-0-	19287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2688	X	588	-0-	-2100	-0-	575	3	13	9	Y	12	21	1			11
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

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

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	854	1	761	3	N	-0-					57
03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	17	1	12	3	N	-0-					57
04	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	3			N	-0-					57
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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
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									
02	5544	X	5411	-0-	-133	-0-	386	1	5008	3	Y	15					45
							17	9									
03	6138	X	1487	-0-	-4651	-0-	51	1	1428	3	Y	7					52
							8	9									
04	5940	X	8	-0-	-5932	-0-	8	3			Y	-0-					52
05	5983	X	89	-0-	-5894	-0-	89	3			Y	-0-					52

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
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
02	2240	N	1452	-0-	-788	-0-	1445	3	7	9	Y	6					49
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1660	3	6	9	Y	5	12	1			42
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-	29	1			13
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	3	1	9	Y	1					14

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-
02	3136	X	2810	-0-	-326	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	271	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	27	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	23	1	2579	2	N	-0-					-0-

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
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
02	T. A.		8578	-0-	8578	21477	8578	3			Y	-0-					18
03	29199	X	7722	-0-	-21477	-0-	7722	3			Y	-0-					18
04	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	5482	3			Y	-0-					18
05	9486	X	3411	-0-	-6075	-0-	3411	3			Y	-0-					18

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
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
02	13244	X	9345	-0-	-3899	-0-	9334	3	11	9	Y	10	39	1			15
03	14663	X	11369	-0-	-3294	-0-	11346	3	23	9	Y	21					36
04	12270	X	12090	-0-	-180	-0-	12009	3	81	9	Y	74					110
*05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11592	3	13	9	Y	12	66	1			56

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
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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2					27
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	Y	1	10	1			18
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	8	1			11
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1627	3	11	9	Y	10	4	1			17

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
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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

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
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
02	4704	X	3161	-0-	-1543	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					3
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4629	3	12	9	Y	11	1	1			13
*04	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	260	1	3804	3	Y	48	7	1			54
							53	9									
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	233	1	4437	3	Y	54					108
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	6132	X	5835	-0-	-297	-0-	5835	3			Y	-0-					55
03	7316	X	1120	-0-	-6196	-0-	1120	3			Y	-0-					55
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					55
05	7378	X	41	-0-	-7337	-0-	41	3			Y	-0-					55

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
12	8618	X	7638	-0-	-980	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6419	-0-	-1337	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6713	-0-	-1087	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	654	1	4992	3	Y	-0-					16
03	3937	X	1264	-0-	-2673	-0-	81	1	1183	3	Y	-0-					16
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					16
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					16

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4032	-0-	-1827	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	828	-0-	-4752	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5	-0-	-5395	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2	-0-	-4028	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19762	-0-	-16	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17801	-0-	-987	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	20266	-0-	-535	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	18347	-0-	-1783	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18388	-0-	-1917	-0-	18388	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6048	X	5401	-0-	-647	-0-	610	1	4791	3	Y	-0-	2	1			2
03	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	594	1	5224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	750	1	5524	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
*05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	885	1	6218	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

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
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									
02	672	X	295	-0-	-377	-0-	204	1	91	3	Y	-0-					308
03	744	X	55	-0-	-689	-0-	53	1	2	3	Y	-0-					308
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	38	75	1			271
05	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					271

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
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									
02	4844	X	4235	-0-	-609	-0-	267	1	3966	3	Y	2	12	1			11
							2	9									
03	5270	X	3169	-0-	-2101	-0-	49	1	3087	3	Y	30	35	1			6
							33	9									
04	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	3	3			Y	-0-					6
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					6

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
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4217	-0-	-3483	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	734	-0-	-7791	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

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
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9192	-0-	-664	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10261	-0-	-651	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9787	-0-	-773	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10464	-0-	-386	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10611	-0-	-177	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8573	-0-	-1871	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9813	-0-	-1377	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10058	-0-	-544	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

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									
02	7952	X	7775	-0-	-177	-0-	16	1	7744	3	Y	14					57
							15	9									
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8902	3	32	9	Y	29					86
04	8520	X	8015	-0-	-505	-0-	7995	3	20	9	Y	18					104
05	8711	X	7862	-0-	-849	-0-	38	1	7822	3	Y	2					106
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

12	806	N	478	-0-	-328	-0-	446	1	32	3	Y	-0-					11
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	5404	X	5394	-0-	-10	-0-	400	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	189	1	7194	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

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									
02	3724	X	2313	-0-	-1411	-0-	434	1	1879	3	Y	-0-					25
03	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	634	1	2109	3	Y	19					44
							21	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	621	1	2577	3	Y	26					70
							29	9									
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	615	1	3008	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	72	1	1	8	57
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					61
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	4					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	68	1			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	5039	-0-	-6493	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	4680	-0-	-6464	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6723	-0-	-5615	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	6269	-0-	-5671	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5067	-0-	-2156	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

12	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20736	-0-	-5428	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	15301	-0-	-8331	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	22331	-0-	-3833	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22606	-0-	-1214	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
*05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

12	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1935	-0-	-1475	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1990	-0-	-670	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1604	-0-	-1341	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

12	10447	X	4780	-0-	-5667	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	2986	-0-	-6934	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	1891	-0-	-6201	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2115	-0-	-2659	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2888	-0-	-1732	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2373	-0-	-2401	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

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									
02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9133	3	4	9	Y	4					65
03	9765	X	2309	-0-	-7456	-0-	342	1	1894	3	Y	66	68	1			63
							73	9									
04	7830	X	2	-0-	-7828	-0-	2	3			Y	-0-					63
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7252	X	5703	-0-	-1549	-0-	5700	3	3	9	Y	3					89
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					89
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	380	1	7728	3	Y	-0-					89
05	7626	X	4451	-0-	-3175	-0-	4451	3			Y	-0-	43	1			46

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	12897	-0-	-1053	-0-	12897	3			Y	-0-					151
01	13516	X	12700	-0-	-816	-0-	12700	3			Y	-0-					151
02	11928	X	10892	-0-	-1036	-0-	10888	3	4	9	Y	4					155
03	13206	X	3362	-0-	-9844	-0-	3362	3			Y	-0-					155
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					155
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-	74	1			81

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					18
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-					18
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	3					21
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			11

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9520	X	6718	-0-	-2802	-0-	6562	3	156	9	Y	142	66	1			139
03	10540	X	8389	-0-	-2151	-0-	8388	3	1	9	Y	1	73	1			67
04	10200	X	4692	-0-	-5508	-0-	4692	3			Y	-0-	67	1			-0-
05	8618	X	2524	-0-	-6094	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12012	X	10331	-0-	-1681	-0-	10239	3	92	9	Y	84	40	1			83
03	13299	X	11989	-0-	-1310	-0-	11977	3	12	9	Y	11	44	1			50
04	12870	X	10457	-0-	-2413	-0-	10378	3	79	9	Y	72	52	1			70
05	12803	X	9669	-0-	-3134	-0-	9669	3			Y	-0-					70

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	23549	-0-	-1437	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	21911	-0-	-3540	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20748	-0-	-2240	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	24388	-0-	-1063	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
04	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
*05	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	22	1	5	8	13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

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-
02	7476	X	4934	-0-	-2542	-0-	713	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	1393	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4414	-0-	-1136	-0-	618	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	685	1	3857	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10					87
03	558	N	130	-0-	-428	-0-	72	3	58	9	Y	53	71	1			69
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					69
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					69

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	11	68	1	5	8	28
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					31
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					81

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
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	1610	3			Y	-0-					43
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					43
02	1400	N	874	-0-	-526	-0-	870	3	4	9	Y	4					47
03	1612	N	106	-0-	-1506	-0-	106	3			Y	-0-					47
04	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					47
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	22	1			25

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2306	-0-	-546	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1872	-0-	-828	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

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

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	15330	-0-	-1689	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15627	-0-	-1392	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13001	-0-	-1587	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14466	-0-	-1375	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9987	-0-	-5343	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11899	-0-	-3725	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5432	X	3555	-0-	-1877	-0-	3536	3	19	9	Y	17	9	1			17
03	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4334	3	1	9	Y	1	9	1			9
04	5700	X	4463	-0-	-1237	-0-	4455	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	5797	X	4870	-0-	-927	-0-	4870	3			Y	-0-					7

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
12	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	3			N	-0-					47
01	8308	X	8122	-0-	-186	-0-	8122	3			N	-0-					47
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	3			N	-0-					47
03	8215	X	7577	-0-	-638	-0-	7558	3	19	9	N	17					64
04	7950	X	7313	-0-	-637	-0-	7255	3	58	9	N	53					117
05	8122	X	7386	-0-	-736	-0-	7377	3	9	9	N	8					125

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
12	14973	X	14433	-0-	-540	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13006	-0-	-1533	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12773	-0-	-667	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	9337	-0-	-5063	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12350	-0-	-2096	-0-	12350	2			N	-0-					-0-

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
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	11589	-0-	-3105	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
*05	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26768	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			Y	-0-					155
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			Y	-0-					155
02	924	N	450	-0-	-474	-0-	450	3			Y	-0-					155
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					155
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					155
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
03	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
04	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
*05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-

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
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	3229	-0-	-9078	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	3132	-0-	-8572	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	6783	-0-	-8427	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	4434	-0-	-11283	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

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
12	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26105	-0-	-1113	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22309	-0-	-2359	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	25162	-0-	-2149	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	23291	-0-	-3139	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	24498	-0-	-2689	-0-	24498	2			N	-0-					-0-

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
12	17050	X	14489	-0-	-2561	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14578	-0-	-426	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	11042	-0-	-3435	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12423	-0-	-1677	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11117	-0-	-3453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

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
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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	40	1			1
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					1
04	3000	N	6677	-0-	3677	3677	6674	3	3	9	Y	3	1	1			3
*05	3100	N	11010	-0-	7910	11587	11010	3			Y	-0-					3

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
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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	7	1			15
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	8	1			7
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	15097	X	15052	-0-	-45	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15038	-0-	-59	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12020	-0-	-1616	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	12602	-0-	-2464	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11368	-0-	-3212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	11031	-0-	-4035	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
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
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8073	3	34	9	Y	31	5	1			31
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	3	2	9	Y	2	16	1			17
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9604	3	15	9	Y	14	17	1			14
*05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					14

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

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
02	5768	X	5218	-0-	-550	-0-	5210	3	8	9	Y	7	3	1			7
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	3	1	9	Y	1	4	1			4
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	3	1	9	Y	1	4	1			1
*05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

12	3100	N	13665	-0-	10565	10565	13665	2			N	-0-					-0-
01	24128	X	13563	-0-	-10565	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
*05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12158	-0-	-610	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12789	-0-	-1750	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12433	-0-	-2117	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12744	-0-	-2291	-0-	12744	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

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									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	698	1	1865	3	Y	-0-					8
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					8
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					8
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5					13

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	7	1			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2663	3	40	9	Y	36	5	1			35
03	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	370	3	3	9	Y	3	18	1			20
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	13536	-0-	-9032	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	13031	-0-	-9382	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	11125	-0-	-6991	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	13200	-0-	-4160	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11697	-0-	-4083	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	11901	-0-	-1646	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1025	1	5235	3	Y	-0-					3
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					3
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					3
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	422	1	614	3	Y	8	59	1			15
							9	9									
03	1085	N	259	-0-	-826	-0-	80	1	157	3	Y	20					35
							22	9									
04	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	3			Y	-0-					35
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					35

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
02	11564	X	8284	-0-	-3280	-0-	392 8	1 9	7884	3	Y	7					24
03	11749	X	1978	-0-	-9771	-0-	52 2	1 9	1924	3	Y	2					26
04	10680	X	2	-0-	-10678	-0-	2	3			Y	-0-					26
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					26

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	12544	X	12024	-0-	-520	-0-	12024	3			Y	-0-					9
03	13268	X	12882	-0-	-386	-0-	12882	3			Y	-0-					9
04	13530	X	12310	-0-	-1220	-0-	12310	3			Y	-0-					9
05	13981	X	13959	-0-	-22	-0-	13959	3			Y	-0-					9

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
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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	5	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			9

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
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	969 4	1 9	1702	3	N	4	4	8			50
01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					50
02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	877	1	1449	3	N	-0-					50
03	2728	X	308	-0-	-2420	-0-	107	1	201	3	N	-0-					50
04	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	3			N	-0-					50
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	9641	X	8887	-0-	-754	-0-	8887	3			Y	-0-					60
01	9641	X	7629	-0-	-2012	-0-	7629	3			Y	-0-					60
02	8568	X	6740	-0-	-1828	-0-	6740	3			Y	-0-					60
03	9486	X	7200	-0-	-2286	-0-	7200	3			Y	-0-					60
04	9180	X	7195	-0-	-1985	-0-	7195	3			Y	-0-					60
05	8897	X	6329	-0-	-2568	-0-	6329	3			Y	-0-					60

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
12	6603	X	3723	-0-	-2880	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1168	-0-	-5435	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	953	-0-	-5011	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1091	-0-	-3776	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1120	-0-	-3410	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1183	-0-	-2537	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

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
12	12338	X	8564	-0-	-3774	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9325	-0-	-2765	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9525	-0-	-1395	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
*05	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

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
12	14074	X	12231	-0-	-1843	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11945	-0-	-2315	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10254	-0-	-2626	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11483	-0-	-2777	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13538	-0-	-232	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
*05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-

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
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10399	-0-	-2187	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9516	-0-	-1852	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9853	-0-	-2733	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9655	-0-	-1685	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9690	-0-	-1346	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

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
12	9579	X	7228	-0-	-2351	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8658	-0-	-921	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8457	-0-	-1215	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

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
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5658	-0-	-480	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13756	-0-	-225	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13196	-0-	-785	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
03	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
04	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
*05	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
04	10527	X	4734	-0-	-5793	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

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
12	17949	X	17347	-0-	-602	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14365	-0-	-2933	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	12560	-0-	-3484	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	7422	-0-	-10341	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	7141	-0-	-10049	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	7818	-0-	-9542	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

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
12	32984	X	31880	-0-	-1104	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	31942	-0-	-1042	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	27443	-0-	-2265	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30340	-0-	-2241	-0-	30340	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	28979	-0-	-2281	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
05	31930	X	28884	-0-	-3046	-0-	28884	2			N	-0-					-0-

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
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
01	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15892	-0-	-824	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13323	-0-	-5184	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	10223	-0-	-7687	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
*05	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	60	1			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18184	-0-	-1656	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12956	-0-	-5524	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	8890	-0-	-11570	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	10380	-0-	-8520	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	5947	-0-	-13583	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	23414	-0-	-8578	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	22518	-0-	-9474	-0-	22518	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	19965	-0-	-5711	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22184	-0-	-4259	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	20688	-0-	-3162	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20597	-0-	-2808	-0-	20597	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26195	X	19110	-0-	-7085	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	19699	-0-	-6496	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	17403	-0-	-6257	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	19997	-0-	-6198	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	17635	-0-	-1745	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15075	-0-	-4610	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5363	-0-	-2914	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6933	-0-	-543	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	74	-0-	-9195	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	15936	-0-	-4245	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	12797	-0-	-7384	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15169	-0-	-399	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	1779	-0-	-14899	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-

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
12	39804	X	15312	-0-	-24492	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26728	-0-	-3528	-0-	26728	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23177	-0-	-2107	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	16851	-0-	-7856	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	3297	-0-	-22563	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	2130	-0-	-24592	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1	4	8	13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
03	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
04	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
*05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	14755	-0-	-5054	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	13702	-0-	-6107	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	12024	-0-	-5840	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13180	-0-	-3777	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13107	-0-	-2673	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12185	-0-	-2571	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	20755	-0-	-139	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17548	-0-	-1324	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18332	-0-	-2438	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16605	-0-	-4155	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16812	-0-	-4640	-0-	16812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	19788	-0-	-3214	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	18917	-0-	-3000	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17583	-0-	-1877	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19073	-0-	-2100	-0-	19073	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18508	-0-	-1082	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	17593	-0-	-2185	-0-	17593	2			N	-0-					-0-

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
12	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13789	-0-	-905	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	13690	-0-	-1550	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14954	-0-	-794	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

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
12	19220	X	16430	-0-	-2790	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14807	-0-	-4413	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14512	-0-	-2428	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	13513	-0-	-5242	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	8417	-0-	-9733	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	9856	-0-	-6574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	16848	-0-	-1039	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13609	-0-	-2239	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	17346	-0-	-200	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15971	-0-	-862	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

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
12	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2400	-0-	-1140	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

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
12	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	19071	-0-	-3621	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	19204	-0-	-1292	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20385	-0-	-2307	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18027	-0-	-2823	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20006	-0-	-1539	-0-	20006	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3612	X	1581	-0-	-2031	-0-	1575	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	142	-0-	-3857	-0-	142	3			Y	-0-	2	1			3
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	3	1			2
05	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-					2

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
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									
02	18088	X	12494	-0-	-5594	-0-	1076	1	11416	3	Y	2					73
							2	9									
03	20026	X	8286	-0-	-11740	-0-	918	1	7358	3	Y	9					82
							10	9									
04	19380	X	3400	-0-	-15980	-0-	1008	1	2392	3	Y	-0-					82
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	955	1	2371	3	Y	2					61
							2	9									
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1					62
							1	9									
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					62
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	840	N	5	-0-	-835	-0-	5	3			Y	-0-					53
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	69					69

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9701	-0-	-949	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10423	-0-	-799	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34193	X	28925	-0-	-5268	-0-	28925	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	26984	-0-	-7209	-0-	26984	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	23806	-0-	-7078	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	25823	-0-	-6572	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	23737	-0-	-6713	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	17476	-0-	-11447	-0-	17476	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

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

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8836	-0-	-3037	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7726	-0-	-4395	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5063	-0-	-5885	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	120	-0-	-12001	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	19515	-0-	-2526	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18299	-0-	-1609	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	18841	-0-	-3169	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	18049	-0-	-3041	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18397	-0-	-2528	-0-	18397	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	10472	-0-	-5617	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	9998	-0-	-5564	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9785	-0-	-1919	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9602	-0-	-688	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9592	-0-	-1227	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40734	X	37084	-0-	-3650	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	36476	-0-	-2212	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32306	-0-	-2414	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
03	37913	X	34716	-0-	-3197	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33481	-0-	-2399	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	33349	-0-	-3727	-0-	33349	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	473	1	4542	3	N	-0-					206
03	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	397	1	5224	3	N	3					209
							3	9									
04	5520	X	5001	-0-	-519	-0-	395	1	4525	3	N	74	199	1			84
							81	9									
05	5704	X	4765	-0-	-939	-0-	446	1	4313	3	N	5					89
							6	9									

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
12	13423	X	9169	-0-	-4254	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11297	-0-	-2126	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	6276	-0-	-5848	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	407	-0-	-11187	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1584	-0-	-3820	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	358	-0-	-5625	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	19326	-0-	-5629	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	18694	-0-	-3874	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	14368	-0-	-6016	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	1369	-0-	-21199	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	3	-0-	-18687	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	3	-0-	-19310	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11029	-0-	-1495	-0-	10964	3	65	9	Y	59	77	1			58
01	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	11194	3	33	9	Y	30	80	1			8
02	10948	X	10062	-0-	-886	-0-	9983	3	79	9	Y	72					80
*03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12086	3	77	9	Y	70	83	1			67
*04	11460	X	10858	-0-	-602	-0-	10833	3	25	9	Y	23					90
05	11222	X	10638	-0-	-584	-0-	10584	3	54	9	Y	49					139

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

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

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13463	-0-	-1076	-0-	13377	3	86	9	Y	78	107	1			78
01	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13282	3	44	9	Y	40	107	1			11
02	12824	X	12012	-0-	-812	-0-	11904	3	108	9	Y	98					109
*03	13578	X	13392	-0-	-186	-0-	13280	3	112	9	Y	102	112	1			99
*04	13020	X	12584	-0-	-436	-0-	12548	3	36	9	Y	33					132
05	13454	X	12930	-0-	-524	-0-	12849	3	81	9	Y	74					206

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
02	3220	X	2665	-0-	-555	-0-	44	1	2621	3	Y	-0-					8
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	118	1	2600	3	Y	-0-					8
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	239	1	2661	3	Y	60	49	1			19
							66	9									
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	3	Y	-0-					19

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
12	9486	X	8097	-0-	-1389	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
*05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

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
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8431	-0-	-2264	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	4195	-0-	-6417	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	96	-0-	-11653	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7192	X	4624	-0-	-2568	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5670	-0-	-1522	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5678	-0-	-818	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
*05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

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
12	23901	X	22498	-0-	-1403	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	20903	-0-	-2998	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19050	-0-	-2538	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	20271	-0-	-2855	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19077	-0-	-2913	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19563	-0-	-2943	-0-	19563	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2					50
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1					51
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					51
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

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									
02	11284	X	11007	-0-	-277	-0-	195	1	10802	3	Y	9	80	1			17
							10	9									
03	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	449	1	11173	3	Y	20					37
							22	9									
04	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	915	1	9266	3	Y	28					65
							31	9									
05	12183	X	10207	-0-	-1976	-0-	1584	1	8623	3	Y	-0-					65

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

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									
02	3388	X	2179	-0-	-1209	-0-	641	1	1519	3	Y	17					100
							19	9									
03	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	652	3	3	9	Y	3					103
04	3630	X	5	-0-	-3625	-0-	5	3			Y	-0-	81	1			22
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					22

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

12	30318	X	19766	-0-	-10552	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17366	-0-	-12952	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13787	-0-	-9341	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	17181	-0-	-5325	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	18644	-0-	-1456	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18441	-0-	-1337	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

12	30163	X	19901	-0-	-10262	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	18647	-0-	-11516	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	13840	-0-	-13404	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	11811	-0-	-18352	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	12110	-0-	-9190	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14510	-0-	-5392	-0-	14510	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

12	30194	X	21591	-0-	-8603	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	20028	-0-	-10166	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	17467	-0-	-9805	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	17410	-0-	-4580	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	19754	-0-	-1822	-0-	19754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	16459	-0-	-6915	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	16206	-0-	-7168	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17096	-0-	-460	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14634	-0-	-4307	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39215	X	37224	-0-	-1991	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
01	38440	X	37315	-0-	-1125	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
02	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31127	-0-	-6848	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	10200	-0-	-26160	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	8317	-0-	-30495	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	12963	-0-	-5482	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	15417	-0-	-2997	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13783	-0-	-2289	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	10026	-0-	-6001	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14449	-0-	-461	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15230	-0-	-177	-0-	15230	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8372	X	5668	-0-	-2704	-0-	686	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	830	1	7660	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6810	-0-	-240	-0-	794	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	4219	-0-	-3066	-0-	909	1	3310	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2624	-0-	-1747	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2291	-0-	-1939	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	17458	-0-	-801	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17542	-0-	-717	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	13483	-0-	-3009	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15672	-0-	-2091	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16579	-0-	-401	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	16365	2			N	-0-					-0-

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
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	640	-0-	-3638	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42346	X	38789	-0-	-3557	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	36254	-0-	-5782	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	32639	-0-	-5077	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	35252	-0-	-6040	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	34605	-0-	-3735	-0-	34605	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	32876	-0-	-5905	-0-	32876	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	22128	-0-	-1370	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23493	-0-	-1307	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20090	-0-	-2674	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	24181	-0-	-1022	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23167	-0-	-1223	-0-	23167	2			N	-0-					-0-
*05	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	363	1	1976	3	Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	16044	X	13969	-0-	-2075	-0-	13945	3	24	9	Y	22	89	1			27
03	17298	X	17107	-0-	-191	-0-	17066	3	41	9	Y	37					64
04	16470	X	15187	-0-	-1283	-0-	15178	3	9	9	Y	8					72
05	16213	X	15325	-0-	-888	-0-	15270	3	55	9	Y	50					122

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11480	X	10910	-0-	-570	-0-	10910	3			Y	-0-					2
03	12648	X	11846	-0-	-802	-0-	11846	3			Y	-0-	1	1			1
04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	11496	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	12369	X	11783	-0-	-586	-0-	11780	3	3	9	Y	3					3

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
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									
02	4256	X	4043	-0-	-213	-0-	45	1	3943	3	Y	50					96
							55	9									
03	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	62	1	4392	3	Y	26	69	1			53
							29	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	99	1	4508	3	Y	23					76
							25	9									
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	167	1	4394	3	Y	29	55	1			50
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16816	-0-	-1629	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15085	-0-	-1575	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16714	-0-	-1111	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15305	-0-	-1675	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	15946	-0-	-1290	-0-	15946	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

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
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	71	1	377	3	Y	-0-					44
03	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			Y	-0-					44
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	3			Y	-0-					44
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

12	11408	X	10421	-0-	-987	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9908	-0-	-1500	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8639	-0-	-1665	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8582	-0-	-1828	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8741	-0-	-1675	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

12	43710	X	38544	-0-	-5166	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	38038	-0-	-5672	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
02	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34553	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	37220	-0-	-1313	-0-	37220	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32453	-0-	-4837	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	38173	-0-	-360	-0-	38173	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

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									
02	9380	X	6936	-0-	-2444	-0-	451	1	6477	3	Y	7					29
							8	9									
03	10385	X	701	-0-	-9684	-0-	110	1	589	3	Y	2					31
							2	9									
04	10050	X	1	-0-	-10049	-0-	1	3			Y	-0-					31
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	349	1 2	392	3	Y	2	2	8			56
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	289	1	281	3	Y	-0-					56
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					56
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					56
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					56
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3822	-0-	-766	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	15743	-0-	-10793	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	13761	-0-	-12775	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	12816	-0-	-11152	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	13102	-0-	-9838	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17799	-0-	-2421	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
*05	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	20078	2			N	-0-					-0-

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
12	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	25621	-0-	-4170	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	19082	-0-	-7826	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20142	-0-	-9649	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	21193	-0-	-6437	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	17471	-0-	-9747	-0-	17471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	427	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	407	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	358	1	3621	2	N	-0-					-0-
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	339	1	3960	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

12	15283	X	13108	-0-	-2175	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12386	-0-	-2897	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	7423	-0-	-6157	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	6034	-0-	-9001	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	4652	-0-	-9898	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10800	-0-	-2313	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

12	20987	X	19723	-0-	-1264	-0-	19723	3			Y	-0-					39
01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			Y	-0-					39
02	18816	X	18247	-0-	-569	-0-	18247	3			Y	-0-					39
03	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	3			Y	-0-					39
04	20430	X	18416	-0-	-2014	-0-	18298	3	118	9	Y	107	91	1			55
05	21111	X	18757	-0-	-2354	-0-	18757	3			Y	-0-					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

12	15128	X	5793	-0-	-9335	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8050	-0-	-7605	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
03	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
04	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18931	-0-	-3110	-0-	18931	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

12	2108	X	549	-0-	-1559	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	185	-0-	-2223	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

12	35588	X	26715	-0-	-8873	-0-	26715	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	8603	-0-	-24319	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	28560	X	12800	-0-	-15760	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	906	-0-	-29660	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	7	-0-	-28253	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	4530	-0-	-10071	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	7244	-0-	-6168	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	563	-0-	-15061	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3	-0-	-15117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	21993	-0-	-1908	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	19872	-0-	-3998	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18953	-0-	-2383	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	15750	-0-	-7655	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	9852	-0-	-12348	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	17198	-0-	-4781	-0-	17198	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
*05	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	15405	-0-	-1645	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	9445	-0-	-7109	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	7667	-0-	-7005	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	9559	-0-	-6685	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	8141	-0-	-7579	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7298	-0-	-8109	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	17793	-0-	-1799	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16294	-0-	-3019	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	14844	-0-	-2432	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15490	-0-	-3451	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15136	-0-	-2474	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16150	-0-	-1644	-0-	16150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3920	-0-	-3024	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3867	-0-	-3821	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4922	-0-	-2518	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5044	-0-	-2303	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

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
12	19220	X	15124	-0-	-4096	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15652	-0-	-3289	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15457	-0-	-1511	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
03	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16837	-0-	-275	-0-	16837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	27375	-0-	-2354	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25995	-0-	-3610	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23800	-0-	-2940	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25545	-0-	-4060	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	24134	-0-	-4066	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24212	-0-	-3161	-0-	24212	2			N	-0-					-0-

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
12	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	30574	-0-	-550	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	26097	-0-	-2015	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	28309	-0-	-2908	-0-	28309	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	27264	-0-	-2946	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	27811	-0-	-3406	-0-	27811	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	43431	X	30592	-0-	-12839	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37082	-0-	-2146	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	39108	-0-	-1068	-0-	39108	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	36251	-0-	-1579	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36244	-0-	-4800	-0-	36244	2			N	-0-					-0-

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
12	3844	X	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

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
12	31899	X	29139	-0-	-2760	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
01	31062	X	29481	-0-	-1581	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	26170	-0-	-1774	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	27823	-0-	-2650	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	26802	-0-	-2418	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	27099	-0-	-2382	-0-	27099	2			N	-0-					-0-

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
12	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10750	-0-	-2074	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12650	-0-	-3160	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11508	-0-	-3792	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	10276	-0-	-5534	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
01	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
02	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
03	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
04	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
*05	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21880	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	91	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

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
02	17248	X	14287	-0-	-2961	-0-	5	1	14282	3	Y	-0-					2
03	19096	X	15487	-0-	-3609	-0-	15487	3			Y	-0-					2
04	18450	X	14476	-0-	-3974	-0-	123	1	14353	3	Y	-0-					2
05	19065	X	14772	-0-	-4293	-0-	140	1	14632	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

12	20987	X	16035	-0-	-4952	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15945	-0-	-5042	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	14173	-0-	-4783	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17081	-0-	-3410	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
*05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

12	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11849	-0-	-2194	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10489	-0-	-1579	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11350	-0-	-1546	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10645	-0-	-1385	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	2513	-0-	-7407	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3869	-0-	-1990	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
*05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

12	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	38249	-0-	-873	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
02	36456	X	32947	-0-	-3509	-0-	32947	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	35410	-0-	-4952	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
04	39060	X	33781	-0-	-5279	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
05	39990	X	35020	-0-	-4970	-0-	35020	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

12	26474	X	22509	-0-	-3965	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	9591	-0-	-17875	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	9739	-0-	-15069	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	7310	-0-	-20156	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	10698	-0-	-14862	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	19198	-0-	-3308	-0-	19198	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

12	28520	X	26315	-0-	-2205	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	28359	-0-	-161	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22334	-0-	-2194	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	23830	-0-	-3326	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	23512	-0-	-3938	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
05	28365	X	21449	-0-	-6916	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

12	6293	X	2353	-0-	-3940	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2892	-0-	-3401	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1835	-0-	-2071	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	1836	-0-	-3806	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

12	17608	X	17343	-0-	-265	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12042	-0-	-5566	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14493	-0-	-1411	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	12475	-0-	-4854	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13670	-0-	-3100	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

12	41819	X	37150	-0-	-4669	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
01	41819	X	35285	-0-	-6534	-0-	35285	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	29665	-0-	-8107	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	32906	-0-	-5069	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	31049	-0-	-5701	-0-	31049	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	32111	-0-	-5027	-0-	32111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	14801	-0-	-4357	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	9236	-0-	-9922	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	12991	-0-	-4313	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14166	-0-	-3256	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13792	-0-	-518	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14430	-0-	-357	-0-	14430	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26009	X	17201	-0-	-8808	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	24056	-0-	-1953	-0-	24056	2			N	-0-					-0-
02	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
03	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	14337	-0-	-8943	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	10635	-0-	-14010	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47678	X	42594	-0-	-5084	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	38546	-0-	-8729	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	37552	-0-	-4392	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	40000	-0-	-5198	-0-	40000	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	39664	-0-	-3776	-0-	39664	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39554	-0-	-3040	-0-	39554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4770	-0-	-578	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5122	-0-	-799	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	16266	-0-	-2148	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	9708	-0-	-8706	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14815	-0-	-1537	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16390	-0-	-1032	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14440	-0-	-1940	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27404	X	25499	-0-	-1905	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	24560	-0-	-2844	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	21370	-0-	-3046	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	23812	-0-	-2786	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	24026	-0-	-1234	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23639	-0-	-1874	-0-	23639	2			N	-0-					-0-

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
12	18786	X	13111	-0-	-5675	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16239	-0-	-1679	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	7690	-0-	-7346	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	8630	-0-	-4483	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12959	-0-	-2761	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
*05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	16129	-0-	-2998	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15159	-0-	-2976	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14937	-0-	-1107	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15083	-0-	-2587	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15688	-0-	-842	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
*05	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
*05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9889	X	7941	-0-	-1948	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6394	-0-	-4642	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5416	-0-	-5532	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	5441	-0-	-6680	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	1660	-0-	-10070	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	1508	-0-	-6428	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

12	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	967	-0-	-2071	-0-	967	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

12	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13677	-0-	-2133	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12161	-0-	-1671	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13173	-0-	-1490	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12408	-0-	-1512	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12634	-0-	-1440	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

12	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	35852	-0-	-6308	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33215	-0-	-4865	-0-	33215	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	37694	-0-	-4466	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	34654	-0-	-4106	-0-	34654	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	859	-0-	-37581	-0-	859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606	X	23527	-0-	-2079	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	22613	-0-	-2993	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	19603	-0-	-3105	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22329	-0-	-1665	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	22040	-0-	-850	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
*05	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7616	X	7136	-0-	-480	-0-	7092	3	44	9	N	40	188	1			22
03	8401	X	7983	-0-	-418	-0-	7909	3	74	9	N	67					89
04	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7722	3	43	9	N	39					128
05	8215	X	7923	-0-	-292	-0-	7908	3	15	9	N	14					142

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
12	27466	X	13853	-0-	-13613	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	15559	-0-	-9086	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	11569	-0-	-5651	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10201	-0-	-3873	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	10413	-0-	-4647	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	5936	X	5353	-0-	-583	-0-	459	1	4885	3	Y	8					41
							9	9									
03	6076	X	1387	-0-	-4689	-0-	1384	3	3	9	Y	3					44
04	6240	X	8	-0-	-6232	-0-	7	3	1	9	Y	1	35	1			10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					10

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
12	26505	X	8650	-0-	-17855	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	3668	-0-	-18931	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	1780	-0-	-11380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3100	-0-	-6913	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	4366	-0-	-5324	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	396	-0-	-8253	-0-	396	2			N	-0-					-0-

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
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1921	-0-	-2951	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1608	-0-	-3786	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	484	-0-	-4736	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20398	X	10057	-0-	-10341	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17899	-0-	-2499	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
03	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16237	-0-	-1073	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	15793	-0-	-2094	-0-	15793	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
02	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	14346	-0-	-7788	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	1830	-0-	-19590	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	229	-0-	-21905	-0-	229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67642	X	61266	-0-	-6376	-0-	61266	2			N	-0-					-0-
01	67642	X	63706	-0-	-3936	-0-	63706	2			N	-0-					-0-
02	60676	X	54154	-0-	-6522	-0-	54154	2			N	-0-					-0-
03	67177	X	61177	-0-	-6000	-0-	61177	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	58741	-0-	-2909	-0-	58741	2			N	-0-					-0-
05	63705	X	61229	-0-	-2476	-0-	61229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	8241	-0-	-6422	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15746	-0-	-690	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	4388	-0-	-15638	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	7829	-0-	-11551	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	6904	-0-	-13122	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 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
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
*03	9734	X	8882	-0-	-852	-0-	8881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					23
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					23
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					23
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			Y	-0-					23
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
02	14980	X	14179	-0-	-801	-0-	14142	3	37	9	Y	34					72
03	16585	X	15786	-0-	-799	-0-	15719	3	67	9	Y	61					133
04	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15093	3	42	9	Y	38	115	1			56
*05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17575	3	39	9	Y	35					91

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
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
02	14112	X	13081	-0-	-1031	-0-	13050	3	31	9	Y	28					56
03	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16019	3	52	9	Y	47					103
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16277	3	30	9	Y	27	89	1			41
*05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18288	3	26	9	Y	24					65

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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
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									
02	11592	X	10673	-0-	-919	-0-	10647	3	26	9	Y	24	82	1			32
03	12555	X	11594	-0-	-961	-0-	11536	3	58	9	Y	53					85
04	11940	X	11415	-0-	-525	-0-	11361	3	54	9	Y	49					134
05	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11339	3	22	9	Y	20	96	1			58

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
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
02	20048	X	384	-0-	-19664	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	24220	X	22960	-0-	-1260	-0-	22960	3			N	-0-					42
03	26009	X	25363	-0-	-646	-0-	25363	3			N	-0-					42
04	24960	X	23989	-0-	-971	-0-	23989	3			N	-0-					42
05	25792	X	24374	-0-	-1418	-0-	24374	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7319	-0-	-214	-0-	7319	3			Y	-0-					13
01	7657	X	7427	-0-	-230	-0-	7427	3			Y	-0-					13
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					13
03	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	6854	3			Y	-0-					13
04	7200	X	5941	-0-	-1259	-0-	5941	3			Y	-0-					13
05	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	6418	3			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	7336	X	6136	-0-	-1200	-0-	50	1	6086	3	Y	-0-					18
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	3			Y	-0-					18
04	7560	X	5788	-0-	-1772	-0-	511	1	5277	3	Y	-0-					18
05	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	476	1	5237	3	Y	-0-					18

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

12	28179	X	3084	-0-	-25095	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	7188	-0-	-20991	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	9896	-0-	-9368	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	765	-0-	-12720	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	40	-0-	-11930	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

12	33263	X	26082	-0-	-7181	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	25844	-0-	-6241	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	21576	-0-	-5584	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	26585	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	21343	-0-	-5357	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	22860	-0-	-3211	-0-	22860	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

12	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	8645	-0-	-5057	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9778	-0-	-2570	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	7239	-0-	-5626	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	6725	-0-	-5725	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	8738	-0-	-4127	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	20150	X	16973	-0-	-3177	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16431	-0-	-2479	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12603	-0-	-3413	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	13947	-0-	-3785	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	11007	-0-	-6033	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10097	-0-	-6891	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

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
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
02	22484	X	20460	-0-	-2024	-0-	20454	3	6	9	Y	5					94
03	24397	X	19263	-0-	-5134	-0-	48	1	19215	3	Y	-0-					94
04	23040	X	16514	-0-	-6526	-0-	302	1	16212	3	Y	-0-					94
05	23808	X	19096	-0-	-4712	-0-	86	1	19010	3	Y	-0-					94

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
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
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	996	1	2247	3	N	19					172
							21	9									
03	4092	X	431	-0-	-3661	-0-	155	1	226	3	N	45					217
							50	9									
04	3960	X	22	-0-	-3938	-0-	12	3	10	9	N	9	168	1			58
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					58

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
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									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	224	1	3380	3	Y	24	48	1			26
							26	9									
03	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	163	3	4	9	Y	4					30
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					30
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					30

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	34906	X	28818	-0-	-6088	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
01	33232	X	32407	-0-	-825	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	27511	-0-	-1609	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	6531	-0-	-25089	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

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

12	20894	X	14740	-0-	-6154	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	8630	-0-	-10156	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12985	-0-	-3535	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11860	-0-	-5252	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12955	-0-	-3005	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10216	-0-	-4509	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

12	13392	X	8875	-0-	-4517	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6004	-0-	-4104	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12479	-0-	-481	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
*05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

12	28272	X	18954	-0-	-9318	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	25704	-0-	-2568	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	22639	-0-	-2897	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	23612	-0-	-3327	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	21665	-0-	-3415	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	19634	-0-	-6065	-0-	19634	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

12	28458	X	19215	-0-	-9243	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	18554	-0-	-8509	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	2938	-0-	-16282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	547	-0-	-18053	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	135	-0-	-21131	-0-	135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10622	-0-	-2088	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9516	-0-	-1488	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10402	-0-	-1037	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9866	-0-	-994	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	10319	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	9623	-0-	-13410	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	11257	-0-	-11776	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	4170	-0-	-16466	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	3139	-0-	-18623	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	2435	-0-	-11065	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	2774	-0-	-8479	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	22725	-0-	19625	19625	22725	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21488	-0-	18388	38013	21488	2			N	-0-					-0-
02	58839	X	20826	-0-	-38013	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
*05	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1484	X	890	-0-	-594	-0-	363	1	515	3	Y	11	61	1			14
							12	9									
03	1643	X	643	-0-	-1000	-0-	643	3			Y	-0-					14
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					14
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2804	-0-	-1536	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3371	-0-	-437	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

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
12	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	27267	-0-	-4539	-0-	27267	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	22731	-0-	-8049	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	16402	-0-	-15404	-0-	16402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	46469	X	33142	-0-	-13327	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	40205	-0-	-6264	-0-	40205	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
03	41575	X	41575	-0-	-0-	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	34448	-0-	-4462	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
05	41664	X	19364	-0-	-22300	-0-	19364	2			N	-0-					-0-

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
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	6253	-0-	-12936	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	4747	-0-	-12585	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	3806	-0-	-15383	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5487	-0-	-4833	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

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
12	14663	X	9474	-0-	-5189	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	6723	-0-	-7940	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6765	-0-	-2721	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6963	-0-	-2217	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7939	-0-	-1547	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

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
12	4898	X	235	-0-	-4663	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	38378	X	37995	-0-	-383	-0-	37995	2			N	-0-					-0-
01	38378	X	37177	-0-	-1201	-0-	37177	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	32468	-0-	-2000	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	35645	-0-	-2361	-0-	35645	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	33101	-0-	-3679	-0-	33101	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	33588	-0-	-4418	-0-	33588	2			N	-0-					-0-

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
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
01	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	2930	-0-	-12106	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
04	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
*05	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36071	X	23463	-0-	-12608	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	2059	-0-	-17533	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	579	-0-	-18381	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	8034	-0-	-11558	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

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
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
02	20188	X	19553	-0-	-635	-0-	19553	3			N	-0-					67
03	22227	X	21421	-0-	-806	-0-	21421	3			N	-0-					67
04	21450	X	21227	-0-	-223	-0-	21227	3			N	-0-					67
*05	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	3			N	-0-					67

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
12	22165	X	18866	-0-	-3299	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18088	-0-	-822	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	14649	-0-	-3271	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	15155	-0-	-4685	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	15802	-0-	-3398	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	13604	-0-	-5275	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	23095	X	17418	-0-	-5677	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	17793	-0-	-5395	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	9873	-0-	-11071	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	11615	-0-	-11573	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	8348	-0-	-9446	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

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
12	29512	X	27521	-0-	-1991	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25630	-0-	-3634	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	21438	-0-	-4994	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	20962	-0-	-7527	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	20534	-0-	-7036	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	22810	-0-	-4718	-0-	22810	2			N	-0-					-0-

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
12	41974	X	20755	-0-	-21219	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	26781	-0-	-6575	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	23851	-0-	-6277	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	24767	-0-	-5210	-0-	24767	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23389	-0-	-2531	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	26748	-0-	-36	-0-	26748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
12	18662	X	11628	-0-	-7034	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	14445	-0-	-4403	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	7865	-0-	-9159	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	4852	-0-	-13996	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	4951	-0-	-9029	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	7611	-0-	-6835	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

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
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16959	-0-	-556	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15346	-0-	-782	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	14929	-0-	-5748	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	12579	-0-	-7431	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11587	-0-	-9090	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

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
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
02	40740	X	28594	-0-	-12146	-0-	28572	2	22	9	Y	20	41	1			10
03	41912	X	30582	-0-	-11330	-0-	30487	2	95	9	Y	86	46	1			50
04	33600	X	29844	-0-	-3756	-0-	29775	2	69	9	Y	63	45	1			68
05	31651	X	30255	-0-	-1396	-0-	30183	2	72	9	Y	65	60	1			73

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
12	16709	X	64	-0-	-16645	-0-	44	3	20	9	Y	18					92
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					92
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					Y	-0-					92
03	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					92
04	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	3			Y	-0-					92
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					96

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
12	51832	X	19963	-0-	-31869	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
01	46717	X	36430	-0-	-10287	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	41402	-0-	-794	-0-	41402	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	20543	-0-	-18362	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	19887	-0-	-15363	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	17837	-0-	-28012	-0-	17837	2			N	-0-					-0-

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
12	18569	X	17621	-0-	-948	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17772	-0-	-797	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15837	-0-	-935	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17153	-0-	-1075	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15943	-0-	-1337	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16432	-0-	-1331	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
12	18786	X	15733	-0-	-3053	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16092	-0-	-2384	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14648	-0-	-1704	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15893	-0-	-1250	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15262	-0-	-848	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15488	-0-	-725	-0-	15488	2			N	-0-					-0-

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
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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	9	13	1			13
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	18879	X	9115	-0-	-9764	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	41386	X	10669	-0-	-30717	-0-	341	1	10328	3	Y	-0-					36
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	305	1	10705	3	Y	-0-					36
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	530	1	5951	3	Y	-0-					36
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	Y	-0-					36

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5908	X	2918	-0-	-2990	-0-	79	1	2839	3	Y	-0-					3
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	112	1	5969	3	Y	-0-					3
04	7620	X	5841	-0-	-1779	-0-	221	1	5602	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
05	7874	X	1907	-0-	-5967	-0-	458	1	1449	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	3223	-0-	-3907	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	187	-0-	-5301	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	80	-0-	-5996	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	88	-0-	-5132	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1373	-0-	-1851	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

12	52793	X	46803	-0-	-5990	-0-	46803	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	45016	-0-	-7002	-0-	45016	2			N	-0-					-0-
02	45164	X	40263	-0-	-4901	-0-	40263	2			N	-0-					-0-
03	46903	X	45654	-0-	-1249	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	42788	-0-	-2512	-0-	42788	2			N	-0-					-0-
05	46810	X	40877	-0-	-5933	-0-	40877	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

12	24521	X	15264	-0-	-9257	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	12922	-0-	-10080	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	10842	-0-	-7302	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	1753	-0-	-16630	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

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
02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	71	1	9133	3	Y	-0-					1
03	10013	X	3229	-0-	-6784	-0-	141	1	3088	3	Y	-0-					1
04	9690	X	6643	-0-	-3047	-0-	264	1	6338	3	Y	37	26	1			12
							41	9									
*05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	381	1	10416	3	Y	-0-					12

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	3	Y	-0-					2
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	160	1	597	3	Y	-0-					2
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	304	1	311	3	Y	41	30	1			13
							45	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	458	1	1017	3	Y	-0-					13

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	23548	X	20151	-0-	-3397	-0-	20151	3			Y	-0-					42
03	25978	X	19439	-0-	-6539	-0-	19439	3			Y	-0-					42
04	24930	X	17061	-0-	-7869	-0-	17049	3	12	9	Y	11					53
05	25761	X	17494	-0-	-8267	-0-	17483	3	11	9	Y	10					63

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5264	X	4693	-0-	-571	-0-	1127	1	3547	3	Y	17					30
							19	9									
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	903	1	5318	3	Y	29	35	1			24
							32	9									
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	987	1	3973	3	Y	41					65
							45	9									
05	5890	X	3872	-0-	-2018	-0-	1284	1	2559	3	Y	26	49	1			42
							29	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	24342	-0-	-1388	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24423	-0-	-1307	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	21926	-0-	-1034	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23088	-0-	-1340	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22808	-0-	-1620	-0-	22808	2			N	-0-					-0-

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
12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19956	-0-	-1372	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18181	-0-	-1727	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	20400	-0-	-2261	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	18696	-0-	-3234	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19021	-0-	-3640	-0-	19021	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	5754	-0-	-8103	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11071	-0-	-1445	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11252	-0-	-2605	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10666	-0-	-2204	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8932	-0-	-3313	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	23215	-0-	-4685	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	22067	-0-	-5833	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	14441	-0-	-9527	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	7591	-0-	-16868	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	11828	-0-	-10642	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	16740	-0-	-6479	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

12	22847	X	18278	-0-	-4569	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15637	-0-	-6745	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	12542	-0-	-7002	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	13584	-0-	-6256	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	12908	-0-	-5722	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	14840	-0-	-3450	-0-	14840	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

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										
02	0	A	16580	-0-	16580	935493	9	1	16539	3	Y	29						123
							32	9										
03	0	A	18675	-0-	18675	954168	18620	3	55	9	Y	50	135	1				38
04	0	A	17960	-0-	17960	972128	17940	3	20	9	Y	18						56
05	0	A	18687	-0-	18687	990815	18659	3	28	9	Y	25						81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

12	14136	X	12803	-0-	-1333	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
02	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10500	-0-	-2303	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11370	-0-	-1260	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

12	30938	X	27622	-0-	-3316	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	28185	-0-	-2288	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24204	-0-	-2732	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	26926	-0-	-2090	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25608	-0-	-1662	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	25170	-0-	-3009	-0-	25170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

12	14B2 EXT		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					-0-
01	11130	X	10168	-0-	-962	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
02	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10686	-0-	-1373	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

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									
02	2688	X	1474	-0-	-1214	-0-	653	1	810	3	Y	10					44
							11	9									
03	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	956	1	702	3	Y	12	47	1			9
							13	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	854	1	570	3	Y	2					11
							2	9									
05	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	909	1	435	3	Y	2					13
							2	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

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
02	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8496	3	105	9	Y	95					370
03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9531	3	143	9	Y	130	179	1			321
*04	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8742	3	103	9	Y	94	179	1			236
05	9610	X	8622	-0-	-988	-0-	8491	3	131	9	Y	119					355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15314	X	3889	-0-	-11425	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	3554	-0-	-11760	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	4318	-0-	-9514	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	5	-0-	-3745	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3	-0-	-4771	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	11734	-0-	-6804	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	10612	-0-	-6132	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	9367	-0-	-8830	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12527	-0-	-3373	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15927	-0-	-503	-0-	15927	2			N	-0-					-0-

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
12	42904	X	40654	-0-	-2250	-0-	40654	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	39131	-0-	-3773	-0-	39131	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	32920	-0-	-5832	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	35818	-0-	-5691	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	33350	-0-	-6730	-0-	33350	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	30186	-0-	-10455	-0-	30186	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4	8			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	6639	-0-	-2506	-0-	587 19	1 9	6033	3	Y	17	4	8			20
01	9145	X	7087	-0-	-2058	-0-	382 15	1 9	6690	3	Y	14					34
02	8260	X	5957	-0-	-2303	-0-	659 10	1 9	5288	3	Y	9					43
03	8525	X	1295	-0-	-7230	-0-	1293	3	2	9	Y	2					45
04	7230	X	3	-0-	-7227	-0-	3	3			Y	-0-	35	1			10
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
01	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
02	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
03	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
04	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
*05	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

12	18042	X	15928	-0-	-2114	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15068	-0-	-2974	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14863	-0-	-1433	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12669	-0-	-4815	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	15078	-0-	-342	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13542	-0-	-2919	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

12	44733	X	34289	-0-	-10444	-0-	34289	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	36381	-0-	-8352	-0-	36381	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	29837	-0-	-7683	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	31969	-0-	-7308	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	30044	-0-	-5176	-0-	30044	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30475	-0-	-5919	-0-	30475	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

12	30194	X	27951	-0-	-2243	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	26725	-0-	-3469	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	23955	-0-	-3317	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25878	-0-	-3913	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	24795	-0-	-3255	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24980	-0-	-2982	-0-	24980	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	649	-0-	-3881	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	402	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

12	41044	X	38391	-0-	-2653	-0-	38391	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	37412	-0-	-2702	-0-	37412	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	32105	-0-	-3175	-0-	32105	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	36219	-0-	-2841	-0-	36219	2			N	-0-					-0-
04	37800	X	35841	-0-	-1959	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
05	38378	X	36501	-0-	-1877	-0-	36501	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

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-
02	10528	X	9834	-0-	-694	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10271	-0-	-1385	-0-	322	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9412	-0-	-1868	-0-	33	1	9379	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	34	1	9090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	4733	-0-	-7543	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
*05	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

12	45198	X	36611	-0-	-8587	-0-	36611	2			N	-0-					-0-
01	45198	X	36801	-0-	-8397	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	37667	-0-	-2205	-0-	37667	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	39532	-0-	-1326	-0-	39532	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	36903	-0-	-297	-0-	36903	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36861	-0-	-4834	-0-	36861	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

12	35743	X	31540	-0-	-4203	-0-	31540	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	30180	-0-	-5563	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	25969	-0-	-4075	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	27731	-0-	-5501	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26023	-0-	-5447	-0-	26023	2			N	-0-					-0-
05	31527	X	26752	-0-	-4775	-0-	26752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

12	44950	X	33517	-0-	-11433	-0-	33517	2			N	-0-					-0-
01	44950	X	34801	-0-	-10149	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
02	42234	X	42234	-0-	-0-	-0-	42234	2			N	-0-					-0-
03	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
04	44926	X	44926	-0-	-0-	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
05	46748	X	44078	-0-	-2670	-0-	44078	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	25883	-0-	-3009	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24133	-0-	-1963	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	25875	-0-	-3017	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	24225	-0-	-3375	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	24293	-0-	-2460	-0-	24293	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

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-
02	18284	X	8338	-0-	-9946	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	8916	-0-	-7824	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	2385	-0-	-10852	-0-	133	1	2252	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

12	33883	X	29237	-0-	-4646	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	29146	-0-	-4737	-0-	29146	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	25657	-0-	-4947	-0-	25657	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26637	-0-	-3743	-0-	26637	2			N	-0-					-0-
04	28680	X	24804	-0-	-3876	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	25224	-0-	-4009	-0-	25224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2		N	-0-			-0-
*05	3100	N	4386	-0-	1286	2006	4386	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2		N	-0-			-0-
01	26443	X	19346	-0-	-7097	-0-	19346	2		N	-0-			-0-
02	24612	X	23153	-0-	-1459	-0-	23153	2		N	-0-			-0-
03	27249	X	25541	-0-	-1708	-0-	25541	2		N	-0-			-0-
04	26370	X	23954	-0-	-2416	-0-	23954	2		N	-0-			-0-
05	26102	X	24134	-0-	-1968	-0-	24134	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

12	37045	X	31309	-0-	-5736	-0-	31309	2		N	-0-			-0-
01	36642	X	31341	-0-	-5301	-0-	31341	2		N	-0-			-0-
02	28420	X	12742	-0-	-15678	-0-	12742	2		N	-0-			-0-
03	31465	X	26147	-0-	-5318	-0-	26147	2		N	-0-			-0-
04	30330	X	26128	-0-	-4202	-0-	26128	2		N	-0-			-0-
05	31341	X	26832	-0-	-4509	-0-	26832	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

12	6634	X	1162	-0-	-5472	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
02	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2		N	-0-			-0-
03	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25838	2		N	-0-			-0-
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2		N	-0-			-0-
*05	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2		N	-0-			-0-
01	23126	X	21905	-0-	-1221	-0-	21905	2		N	-0-			-0-
02	22148	X	20325	-0-	-1823	-0-	20325	2		N	-0-			-0-
03	24521	X	20886	-0-	-3635	-0-	20886	2		N	-0-			-0-
04	23730	X	19907	-0-	-3823	-0-	19907	2		N	-0-			-0-
05	23560	X	19538	-0-	-4022	-0-	19538	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	829	3375	2		N	-0-			-0-
*05	3100	N	2302	-0-	-798	31	2302	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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									
02	12264	X	10978	-0-	-1286	-0-	10948	3	30	9	N	27	91	1			36
03	13578	X	12347	-0-	-1231	-0-	12304	3	43	9	N	39					75
04	12990	X	11533	-0-	-1457	-0-	11499	3	34	9	N	31					106
05	12555	X	11614	-0-	-941	-0-	11581	3	33	9	N	30	76	1			60

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

12	46190	X	39238	-0-	-6952	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	37338	-0-	-8852	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
02	41608	X	34310	-0-	-7298	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	36691	-0-	-6244	-0-	36691	2			N	-0-					-0-
04	39990	X	34901	-0-	-5089	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35231	-0-	-4015	-0-	35231	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			14

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

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
02	18704	X	16192	-0-	-2512	-0-	5	1	16175	3	Y	11					57
							12	9									
03	20243	X	13267	-0-	-6976	-0-	257	1	12968	3	Y	38					95
							42	9									
04	19110	X	11665	-0-	-7445	-0-	2256	1	9397	3	Y	11					106
							12	9									
05	19344	X	15301	-0-	-4043	-0-	3008	1	12259	3	Y	31	89	1			48
							34	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

12	18910	X	14349	-0-	-4561	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	13550	-0-	-5298	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	8279	-0-	-7513	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	12544	-0-	-4940	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15520	-0-	-200	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
*05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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
02	1232	X	475	-0-	-757	-0-	120	1	354	3	Y	1					35
							1	9									
03	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	146	1	32	3	Y	-0-					35
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					35
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	1			6

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
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									
02	5936	X	5687	-0-	-249	-0-	564	1	5060	3	N	57	190	1			81
							63	9									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	647	1	6100	3	N	16					97
							18	9									
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	765	1	6025	3	N	23					120
							25	9									
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	762	1	5633	3	N	-0-					120

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
12	18972	X	12623	-0-	-6349	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	11529	-0-	-6110	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	7524	-0-	-8408	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	7296	-0-	-8514	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	3768	-0-	-8892	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	3374	-0-	-9243	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

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
12	4371	X	2229	-0-	-2142	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1954	-0-	-1994	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

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
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
*05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7112	X	6089	-0-	-1023	-0-	6089	3			N	-0-					47
03	7874	X	1260	-0-	-6614	-0-	1260	3			N	-0-					47
04	7590	X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-					47
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	34543	-0-	-7121	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	36775	-0-	-7245	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
02	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
03	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	44572	2			N	-0-					-0-
04	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	42900	-0-	-1709	-0-	42900	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2714	-0-	-2587	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2394	-0-	-2394	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2561	-0-	-2740	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3127	-0-	-1883	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	141 19	1 9	6809	3	Y	17	1	8			92
01	7750	X	6772	-0-	-978	-0-	119 218	1 9	6435	3	Y	198	201	1			89
02	6804	X	5876	-0-	-928	-0-	77 80	1 9	5719	3	Y	73					162
03	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	110 65	1 9	6944	3	Y	59	116	1			105
04	7200	X	7053	-0-	-147	-0-	264 7	1 9	6782	3	Y	6					111
*05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	233 19	1 9	7459	3	Y	17	80	1			48

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13552	X	12487	-0-	-1065	-0-	12487	3			Y	-0-					123
03	14539	X	13649	-0-	-890	-0-	13648	3	1	9	Y	1					124
04	14160	X	13687	-0-	-473	-0-	13687	3			Y	-0-					124
05	14632	X	13790	-0-	-842	-0-	13790	3			Y	-0-					124

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
12	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	15701	-0-	-4759	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16873	-0-	-1355	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	19057	-0-	-1124	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17941	-0-	-1289	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18234	-0-	-1265	-0-	18234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	13902	-0-	-2466	-0-	13902	3			Y	-0-					1
01	16368	X	14005	-0-	-2363	-0-	14005	3			Y	-0-					1
02	13664	X	12544	-0-	-1120	-0-	12544	3			Y	-0-					1
03	14291	X	13750	-0-	-541	-0-	13750	3			Y	-0-					1
04	13560	X	13322	-0-	-238	-0-	3	1	13260	3	Y	54	38	1			17
							59	9									
*05	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	4	1	16884	3	Y	-0-					17

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
01	10664	X	2534	-0-	-8130	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	1906	-0-	-6634	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	50	-0-	-1066	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	81	1	254	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			7
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

12	49755	X	42829	-0-	-6926	-0-	42829	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	43051	-0-	-6704	-0-	43051	2			N	-0-					-0-
02	44548	X	37838	-0-	-6710	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	40719	-0-	-3518	-0-	40719	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	38433	-0-	-3927	-0-	38433	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	38557	-0-	-4502	-0-	38557	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

12	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24826	-0-	-3570	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24733	-0-	-1111	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	26792	-0-	-1914	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	25185	-0-	-2595	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26126	-0-	-2580	-0-	26126	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

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
02	4928	X	4842	-0-	-86	-0-	4810	3	32	9	Y	29	50	1			44
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5629	3	33	9	Y	30					74
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5394	3	22	9	Y	20	49	1			45
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5444	3	19	9	Y	17					62

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
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
02	11004	X	7762	-0-	-3242	-0-	7690	3	72	9	Y	65	135	1			106
03	11749	X	9039	-0-	-2710	-0-	8929	3	110	9	Y	100					206
04	11370	X	8585	-0-	-2785	-0-	8522	3	63	9	Y	57	137	1			126
05	11067	X	7846	-0-	-3221	-0-	7784	3	62	9	Y	56					182

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
12	5952	X	3375	-0-	-2577	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1210	-0-	-2990	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	643	-0-	-3666	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	756	-0-	-2544	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	860	-0-	-2519	-0-	860	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	438	1	2682	3	Y	14					63
							15	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	804	1	3789	3	Y	29					92
							32	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1120	1	3557	3	Y	13	60	1			45
							14	9									
*05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	2243	1	4419	3	Y	15					60
							17	9									

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
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
02	10192	X	8473	-0-	-1719	-0-	8458	3	15	9	Y	14					78
03	10354	X	9528	-0-	-826	-0-	9495	3	33	9	Y	30					108
04	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	9506	3	14	9	Y	13	70	1			51
05	9827	X	7332	-0-	-2495	-0-	184	1	7133	3	Y	14					65
							15	9									

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
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
02	13972	X	12979	-0-	-993	-0-	12979	3			Y	-0-					39
03	14911	X	13950	-0-	-961	-0-	13949	3	1	9	Y	1					40
04	14190	X	13276	-0-	-914	-0-	13276	3			Y	-0-					40
05	14663	X	13020	-0-	-1643	-0-	13020	3			Y	-0-					40

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
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
02	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22584	2	13	9	Y	12	29	1			6
03	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21773	2	56	9	Y	51	27	1			30
04	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	22435	2	34	9	Y	31	27	1			34
*05	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23104	2	41	9	Y	37	30	1			41

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

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
02	13132	X	12196	-0-	-936	-0-	12132	3	64	9	Y	58					212
03	14291	X	9148	-0-	-5143	-0-	9114	3	34	9	Y	31					243
04	13620	X	8241	-0-	-5379	-0-	8201	3	40	9	Y	36					279
05	13671	X	8655	-0-	-5016	-0-	8593	3	62	9	Y	56	192	1			143

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
01	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
04	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
*05	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

12	29574	X	26253	-0-	-3321	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	26216	-0-	-3358	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23545	-0-	-1991	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26112	-0-	-1354	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	25366	-0-	-524	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	25582	-0-	-675	-0-	25582	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

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
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	3			Y	-0-	2	1			1
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			Y	-0-					1
04	13740	X	13582	-0-	-158	-0-	13582	3			Y	-0-					1
*05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	3			Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

12	16089	X	11431	-0-	-4658	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12998	-0-	-3091	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	13246	2			N	-0-					-0-

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
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
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9615	3	43	9	Y	39	193	1			13
03	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10354	3	35	9	Y	32					45
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9682	3	41	9	Y	37					82
*05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10885	3	17	9	Y	15					97

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46469	X	37030	-0-	-9439	-0-	37030	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	37436	-0-	-9033	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	32052	-0-	-9920	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	35308	-0-	-3101	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	33655	-0-	-2645	-0-	33655	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	33340	-0-	-4108	-0-	33340	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18228	X	14519	-0-	-3709	-0-	14495	2	24	9	Y	22					111
03	20181	X	14157	-0-	-6024	-0-	14049	2	108	9	Y	98					209
04	18960	X	10955	-0-	-8005	-0-	10888	2	67	9	Y	61	201	1			69
05	18600	X	12594	-0-	-6006	-0-	12521	2	73	9	Y	66					135

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14207	-0-	-1417	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12796	-0-	-2828	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11044	-0-	-3068	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10550	-0-	-4144	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10810	-0-	-3230	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
*05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	15464	-0-	-3167	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	14641	-0-	-3153	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13675	-0-	-1641	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15105	-0-	-1108	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14117	-0-	-1483	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13814	-0-	-1655	-0-	13814	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7868	X	7288	-0-	-580	-0-	143	1	7145	3	Y	-0-					-0-
03	8711	X	6674	-0-	-2037	-0-	272	1	6391	3	Y	10					10
							11	9									
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	274	1	6231	3	Y	60					70
							66	9									
05	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	275	1	6965	3	Y	108	51	1			127
							119	9									

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
12	30225	X	25628	-0-	-4597	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27333	-0-	-2675	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25404	-0-	-1616	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	27757	-0-	-1569	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
04	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	27133	-0-	-984	-0-	27133	2			N	-0-					-0-

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
12	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	614 3	1 9	5542	3	N	3	3	8			100
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	578	1	5685	3	N	-0-					100
02	6216	X	6180	-0-	-36	-0-	681	1	5499	3	N	-0-					100
03	6851	X	1067	-0-	-5784	-0-	175	1	892	3	N	-0-					100
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					100
05	6851	X	9	-0-	-6842	-0-	9	3			N	-0-					100

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
12	12524	X	8008	-0-	-4516	-0-	880 2	1 9	7126	3	N	2	2	8			4
01	13764	X	6793	-0-	-6971	-0-	950	1	5843	3	N	-0-					4
02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	760	1	11773	3	N	-0-					4
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	110	1	15342	3	N	-0-					4
04	11940	X	11564	-0-	-376	-0-	237	1	11327	3	N	-0-					4
05	13888	X	10055	-0-	-3833	-0-	526	1	9529	3	N	-0-					4

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
12	23405	X	20160	-0-	-3245	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	20319	-0-	-2652	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	17657	-0-	-3091	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18377	-0-	-3044	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	17860	-0-	-2510	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17812	-0-	-2493	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	1					1
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1

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
12	30163	X	24533	-0-	-5630	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	18780	-0-	-11383	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	12271	-0-	-13181	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	4289	-0-	-22836	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	2877	-0-	-22623	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	833	-0-	-23688	-0-	833	2			N	-0-					-0-

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
12	18941	X	17561	-0-	-1380	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17079	-0-	-1862	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	13508	-0-	-3600	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	12501	-0-	-6285	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11618	-0-	-6172	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	13335	-0-	-4211	-0-	13335	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	10606	-0-	-3189	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11988	-0-	-1807	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	6058	-0-	-6402	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9199	-0-	-2271	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
*05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43958	X	38666	-0-	-5292	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
01	43617	X	37353	-0-	-6264	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33491	-0-	-4925	-0-	33491	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	35835	-0-	-5364	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	33817	-0-	-4733	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	33566	-0-	-5091	-0-	33566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42749	X	39155	-0-	-3594	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
01	42284	X	38659	-0-	-3625	-0-	38659	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32890	-0-	-4322	-0-	32890	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	34687	-0-	-6016	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	33073	-0-	-5177	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	37133	-0-	-2020	-0-	37133	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38843	X	33915	-0-	-4928	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	33011	-0-	-5646	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	29804	-0-	-3488	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	30323	-0-	-5513	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	28899	-0-	-3921	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	29289	-0-	-4625	-0-	29289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851	X	29163	-0-	-8688	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	24253	-0-	-12172	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	24999	-0-	-6333	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	30227	-0-	-1858	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	28810	-0-	-2240	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	27863	-0-	-1308	-0-	27863	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8960	X	8738	-0-	-222	-0-	8581	3	157	9	Y	143	179	1			206
03	9920	X	9910	-0-	-10	-0-	9825	3	85	9	Y	77					283
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10248	3	116	9	Y	105	172	1			216
*05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10962	3	74	9	Y	67	180	1			103

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
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
02	9380	X	6999	-0-	-2381	-0-	6992	3	7	9	Y	6	15	1			11
03	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8244	3	11	9	Y	10					21
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8603	3	6	9	Y	5	13	1			13
*05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10747	3	17	9	Y	15	11	1			17

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

12	44888	X	42370	-0-	-2518	-0-	42370	2			N	-0-					-0-
01	44888	X	40528	-0-	-4360	-0-	40528	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	36212	-0-	-4332	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
03	43865	X	38929	-0-	-4936	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	37508	-0-	-4432	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
05	42377	X	38099	-0-	-4278	-0-	38099	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

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-
02	11284	X	9114	-0-	-2170	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	9748	-0-	-2745	-0-	9748	3			Y	-0-					-0-
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
*05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			Y	-0-					-0-
01	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	25388	2			Y	-0-					-0-
02	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			Y	-0-					-0-
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25938	2			Y	-0-					-0-
04	24570	X	23780	-0-	-790	-0-	23780	2			Y	-0-					-0-
05	26226	X	25547	-0-	-679	-0-	25547	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

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
02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					38
03	9393	X	8156	-0-	-1237	-0-	8128	3	28	9	Y	25	17	1			46
04	9090	X	5687	-0-	-3403	-0-	5670	3	17	9	Y	15	39	1			22
05	10478	X	8032	-0-	-2446	-0-	8023	3	9	9	Y	8					30

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

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
02	16492	X	13341	-0-	-3151	-0-	13321	3	20	9	Y	18					90
03	17918	X	15020	-0-	-2898	-0-	14957	3	63	9	Y	57	40	1			107
04	17280	X	15373	-0-	-1907	-0-	15344	3	29	9	Y	26	90	1			43
*05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18385	3	13	9	Y	12					55

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

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
02	14784	X	14131	-0-	-653	-0-	14117	3	14	9	Y	13					65
03	16368	X	15365	-0-	-1003	-0-	15329	3	36	9	Y	33	29	1			69
04	15780	X	14585	-0-	-1195	-0-	14574	3	11	9	Y	10	58	1			21
*05	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16803	3	6	9	Y	5					26

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
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
02	9968	X	9379	-0-	-589	-0-	9361	3	18	9	N	16					133
03	11036	X	9991	-0-	-1045	-0-	9954	3	37	9	N	34					167
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9865	3	24	9	N	22					189
05	10385	X	8576	-0-	-1809	-0-	8564	3	12	9	N	11					200

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

12	32271	X	30880	-0-	-1391	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	29948	-0-	-2137	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26187	-0-	-2681	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	28503	-0-	-3458	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	27649	-0-	-3281	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	28721	-0-	-2155	-0-	28721	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

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
02	1960	N	1655	-0-	-305	-0-	785	1	870	3	Y	-0-					24
03	1612	N	291	-0-	-1321	-0-	149	1	142	3	Y	-0-					24
04	1650	N	4	-0-	-1646	-0-	4	3			Y	-0-					24
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					24

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

12	56296	X	51325	-0-	-4971	-0-	51325	2			N	-0-					-0-
01	56296	X	44130	-0-	-12166	-0-	44130	2			N	-0-					-0-
02	50848	X	45609	-0-	-5239	-0-	45609	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	50923	-0-	-4133	-0-	50923	2			N	-0-					-0-
04	49680	X	48894	-0-	-786	-0-	48894	2			N	-0-					-0-
05	51336	X	49156	-0-	-2180	-0-	49156	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

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
02	10500	X	8325	-0-	-2175	-0-	452	1	7873	3	Y	-0-					33
03	12245	X	4732	-0-	-7513	-0-	873	1	3859	3	Y	-0-					33
04	13260	X	4105	-0-	-9155	-0-	1135	1	2970	3	Y	-0-					33
05	13702	X	6523	-0-	-7179	-0-	1164	1	5359	3	Y	-0-					33

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
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-
02	11340	X	9291	-0-	-2049	-0-	9291	3			Y	-0-					-0-
03	12555	X	7676	-0-	-4879	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-
04	12150	X	5894	-0-	-6256	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	3511	-0-	-7990	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	1616	-0-	-7374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

12	66154	X	52152	-0-	-14002	-0-	52152	2			N	-0-					-0-
01	66154	X	49651	-0-	-16503	-0-	49651	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	42974	-0-	-13446	-0-	42974	2			N	-0-					-0-
03	53599	X	47076	-0-	-6523	-0-	47076	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	43639	-0-	-8231	-0-	43639	2			N	-0-					-0-
05	52142	X	22597	-0-	-29545	-0-	22597	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	8484	X	6129	-0-	-2355	-0-	6117	2	12	9	N	11	30	1			5
03	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	6946	2	55	9	N	50	26	1			29
04	8430	X	6826	-0-	-1604	-0-	6798	2	28	9	N	25	26	1			28
05	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	7539	2	19	9	N	17	24	1			21

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

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
02	11872	X	7788	-0-	-4084	-0-	7751	2	37	9	N	34	101	1			16
03	13144	X	8109	-0-	-5035	-0-	7926	2	183	9	N	166	86	1			96
04	11370	X	8772	-0-	-2598	-0-	8686	2	86	9	N	78	87	1			87
05	10478	X	9109	-0-	-1369	-0-	9050	2	59	9	N	54	76	1			65

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
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-
02	19040	X	11865	-0-	-7175	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	11506	-0-	-7156	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10665	-0-	-5355	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10728	-0-	-3904	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	51491	X	41395	-0-	-10096	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
01	50220	X	40109	-0-	-10111	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
02	45360	X	34523	-0-	-10837	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	39456	-0-	-7881	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	38676	-0-	-4794	-0-	38676	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	27229	-0-	-14156	-0-	27229	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	W	42631	-0-	42631	42631	42631	2			N	-0-					-0-
01	0	W	41894	-0-	41894	84525	41894	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36307	-0-	36307	120832	36307	2			N	-0-					-0-
03	159650	X	38818	-0-	-120832	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	36585	-0-	-6375	-0-	36585	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	36015	-0-	-6610	-0-	36015	2			N	-0-					-0-

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
12	138632	X	75663	-0-	-62969	-0-	75663	2			N	-0-					-0-
01	138632	X	70313	-0-	-68319	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
02	106792	X	2808	-0-	-103984	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	118234	X	27924	-0-	-90310	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
04	96000	X	64425	-0-	-31575	-0-	64425	2			N	-0-					-0-
05	75671	X	63420	-0-	-12251	-0-	63420	2			N	-0-					-0-

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
12	63023	X	50079	-0-	-12944	-0-	50079	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	49096	-0-	-12191	-0-	49096	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	42543	-0-	-10041	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	44937	-0-	-10274	-0-	44937	2			N	-0-					-0-
04	50700	X	42729	-0-	-7971	-0-	42729	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	42219	-0-	-7846	-0-	42219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	46819	-0-	46819	612867	46819	2			N	-0-					-0-
01	0	W	45675	-0-	45675	658542	45675	2			N	-0-					-0-
02	0	W	39531	-0-	39531	698073	39531	2			N	-0-					-0-
03	740196	X	42123	-0-	-698073	-0-	42123	2			N	-0-					-0-
04	47520	X	39640	-0-	-7880	-0-	39640	2			N	-0-					-0-
05	46810	X	39091	-0-	-7719	-0-	39091	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

12	114516	X	114516	-0-	-0-	-0-	114516	2			N	-0-					-0-
01	94336	X	94336	-0-	-0-	-0-	94336	2			N	-0-					-0-
02	64018	X	64018	-0-	-0-	-0-	64018	2			N	-0-					-0-
03	83975	X	83975	-0-	-0-	-0-	83975	2			N	-0-					-0-
04	74332	X	74332	-0-	-0-	-0-	74332	2			N	-0-					-0-
*05	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	71891	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

12	74121	X	52569	-0-	-21552	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
01	63178	X	47850	-0-	-15328	-0-	47850	2			N	-0-					-0-
02	55888	X	39089	-0-	-16799	-0-	39089	2			N	-0-					-0-
03	61876	X	41470	-0-	-20406	-0-	41470	2			N	-0-					-0-
04	54720	X	37589	-0-	-17131	-0-	37589	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	18959	-0-	-33617	-0-	18959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

12	72575	X	72575	-0-	-0-	-0-	72575	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	68602	-0-	-21205	-0-	68602	2			N	-0-					-0-
02	77140	X	2679	-0-	-74461	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	82212	X	35177	-0-	-47035	-0-	35177	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	48241	-0-	-26519	-0-	48241	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	45233	-0-	-27338	-0-	45233	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

12	43883	X	43883	-0-	-0-	-0-	43883	2			N	-0-					-0-
01	55025	X	39985	-0-	-15040	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
02	46256	X	33425	-0-	-12831	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
03	47802	X	34460	-0-	-13342	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	25696	-0-	-17924	-0-	25696	2			N	-0-					-0-
05	43896	X	-0-	-0-	-43896	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

12	67210	X	67210	-0-	-0-	-0-	67210	2			N	-0-					-0-
01	70494	X	63061	-0-	-7433	-0-	63061	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	2577	-0-	-61879	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	71362	X	28268	-0-	-43094	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	65115	-0-	-3945	-0-	65115	2			N	-0-					-0-
05	67208	X	60640	-0-	-6568	-0-	60640	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

12	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			N	-0-					-0-
01	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	60185	2			N	-0-					-0-
02	53648	X	2413	-0-	-51235	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	65782	X	65782	-0-	-0-	-0-	65782	2			N	-0-					-0-
04	60420	X	54272	-0-	-6148	-0-	54272	2			N	-0-					-0-
05	62434	X	51820	-0-	-10614	-0-	51820	2			N	-0-					-0-

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
12	81697	X	81697	-0-	-0-	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
01	73344	X	73344	-0-	-0-	-0-	73344	2			N	-0-					-0-
02	60101	X	60101	-0-	-0-	-0-	60101	2			N	-0-					-0-
03	63801	X	63801	-0-	-0-	-0-	63801	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	55850	-0-	-5110	-0-	55850	2			N	-0-					-0-
05	62992	X	52538	-0-	-10454	-0-	52538	2			N	-0-					-0-

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
12	150319	X	150319	-0-	-0-	-0-	150319	2			N	-0-					-0-
01	127812	X	127812	-0-	-0-	-0-	127812	2			N	-0-					-0-
02	132689	X	132689	-0-	-0-	-0-	132689	2			N	-0-					-0-
03	102554	X	102554	-0-	-0-	-0-	102554	2			N	-0-					-0-
04	95050	X	95050	-0-	-0-	-0-	95050	2			N	-0-					-0-
*05	92022	X	92022	-0-	-0-	-0-	92022	2			N	-0-					-0-

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
12	156271	X	89792	-0-	-66479	-0-	89792	2			N	-0-					-0-
01	156271	X	82148	-0-	-74123	-0-	82148	2			N	-0-					-0-
02	116760	X	70617	-0-	-46143	-0-	70617	2			N	-0-					-0-
03	110267	X	74177	-0-	-36090	-0-	74177	2			N	-0-					-0-
04	95370	X	67862	-0-	-27508	-0-	67862	2			N	-0-					-0-
05	89807	X	65536	-0-	-24271	-0-	65536	2			N	-0-					-0-

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
12	145266	X	80259	-0-	-65007	-0-	80259	2			N	-0-					-0-
01	145266	X	74214	-0-	-71052	-0-	74214	2			N	-0-					-0-
02	104104	X	63990	-0-	-40114	-0-	63990	2			N	-0-					-0-
03	97309	X	66220	-0-	-31089	-0-	66220	2			N	-0-					-0-
04	84510	X	62441	-0-	-22069	-0-	62441	2			N	-0-					-0-
05	80259	X	61170	-0-	-19089	-0-	61170	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		162799	-0-	162799	263400	162799	2			N	-0-					-0-
01	421922	X	158522	-0-	-263400	-0-	158522	2			N	-0-					-0-
02	193172	X	129285	-0-	-63887	-0-	129285	2			N	-0-					-0-
03	0	W	131169	-0-	131169	131169	131169	2			N	-0-					-0-
04	0	W	118886	-0-	118886	250055	118886	2			N	-0-					-0-
*05	362995	X	112940	-0-	-250055	-0-	112940	2			N	-0-					-0-

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
12	143530	X	143530	-0-	-0-	-0-	143530	2			N	-0-					-0-
01	122602	X	122602	-0-	-0-	-0-	122602	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	114100	-0-	-0-	-0-	114100	2			N	-0-					-0-
03	110147	X	110147	-0-	-0-	-0-	110147	2			N	-0-					-0-
04	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	98052	2			N	-0-					-0-
*05	91753	X	91753	-0-	-0-	-0-	91753	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	110391	X	77768	-0-	-32623	-0-	77768	2			N	-0-					-0-
01	85464	X	72338	-0-	-13126	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
02	89936	X	59968	-0-	-29968	-0-	59968	2			N	-0-					-0-
03	90303	X	64586	-0-	-25717	-0-	64586	2			N	-0-					-0-
04	79890	X	58593	-0-	-21297	-0-	58593	2			N	-0-					-0-
05	77779	X	30047	-0-	-47732	-0-	30047	2			N	-0-					-0-

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
12	108624	X	66788	-0-	-41836	-0-	66788	2			N	-0-					-0-
01	84096	X	61090	-0-	-23006	-0-	61090	2			N	-0-					-0-
02	80304	X	50485	-0-	-29819	-0-	50485	2			N	-0-					-0-
03	81282	X	56285	-0-	-24997	-0-	56285	2			N	-0-					-0-
04	70230	X	49977	-0-	-20253	-0-	49977	2			N	-0-					-0-
05	66774	X	26137	-0-	-40637	-0-	26137	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		15335	-0-	15335	15335	15335	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141045	-0-	141045	156380	141045	2			N	-0-					-0-
*05	274576	X	118196	-0-	-156380	-0-	118196	2			N	-0-					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		12783	-0-	12783	12783	12783	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		168545	-0-	168545	181328	168545	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		151717	-0-	151717	333045	151717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

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

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		16856	-0-	16856	16856	16856	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		154188	-0-	154188	171044	154188	2			N	-0-					-0-
*05	306419	X	135375	-0-	-171044	-0-	135375	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		148229	-0-	148229	148983	148229	2			N	-0-					-0-
*05	285067	X	136084	-0-	-148983	-0-	136084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

12	0	W	154385	-0-	154385	249919	154385	2			N	-0-					-0-
01	0	W	137654	-0-	137654	387573	137654	2			N	-0-					-0-
02	0	W	109445	-0-	109445	497018	109445	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	113290	-0-	113290	610308	113287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0	W	99910	-0-	99910	710218	99910	2			N	-0-					-0-
05	0	W	95839	-0-	95839	806057	95839	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					20
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	1			N	-0-					20
02	728	N	471	-0-	-257	-0-	471	1			N	-0-					20
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					20
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	1			N	-0-					20
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	6	1	1	3	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	25	-0-	25	31	3	1	22	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	84	6	1	47	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

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-
02	DLQ G-10	7711	-0-	7711	23642	623	1	7088	2	N	-0-			-0-
03	30574 X	6932	-0-	-23642	-0-	503	1	6429	2	N	-0-			-0-
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	507	1	6445	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	7022	-0-	-1472	-0-	545	1	6477	2	N	-0-			-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

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-
02	DLQ G-10	6799	-0-	6799	23339	549	1	6250	2	N	-0-			-0-
03	30765 X	7426	-0-	-23339	-0-	539	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	503	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	6439	-0-	-1900	-0-	499	1	5940	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

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-
02	DLQ G-10	4703	-0-	4703	16079	380	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	20615 X	4536	-0-	-16079	-0-	329	1	4207	2	N	-0-			-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	320	1	4070	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5022	-0-	-589	-0-	389	1	4633	2	N	-0-			-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

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-
02	DLQ G-10	5529	-0-	5529	18782	447	1	5082	2	N	-0-			-0-
03	24924 X	6142	-0-	-18782	-0-	446	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	437	1	5548	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	6162	-0-	-162	-0-	478	1	5684	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		8865	-0-	8865	27357	1178	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	36335	X	8978	-0-	-27357	-0-	1370	1	7608	2	N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1082	1	7321	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8600	-0-	-979	-0-	947	1	7653	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		4399	-0-	4399	14846	355	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	20256	X	5410	-0-	-14846	-0-	393	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	382	1	4847	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	403	1	4795	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		8114	-0-	8114	26669	655	1	7459	2	N	-0-					-0-
03	34886	X	8217	-0-	-26669	-0-	596	1	7621	2	N	-0-					-0-
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	586	1	7447	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8465	-0-	-928	-0-	656	1	7809	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	DLQ G-10		3991	-0-	3991	12741	322	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	17646	X	4905	-0-	-12741	-0-	356	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	405	1	5139	2	N	-0-					-0-
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	447	1	5316	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	DLQ G-10		5560	-0-	5560	20899	449	1	5111	2	N	-0-					-0-
03	24604	X	3705	-0-	-20899	-0-	269	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	251	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	3495	-0-	-4689	-0-	271	1	3224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	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

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

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	4815	-0-	-23891	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
02	25928	X	3312	-0-	-22616	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	39	-0-	-5882	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1740	3	41	9	N	37	11	8			104
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1742	3	17	9	N	15	5	8			114
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1276	3			N	-0-					114
05	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	1283	3	3	9	N	3					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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. 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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	807	2	41	9	N	37					80
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	811	2	44	9	N	40					120
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	713	2	63	9	N	57	172	1			5
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	780	2	42	9	N	38	1	8			42
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	N	34					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	2	6	9	N	5					34
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					22
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					183
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					185
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	180	1			9
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					11
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					124
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					127
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2					129
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5					134
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					90
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					90
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					90
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					90
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					99
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	2	24	9	N	22					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	169	1			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					30
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			25
05	14B2 EXT		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 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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					99
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					103
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3					106
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					108
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					53
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					53
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
05	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
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					27
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					29
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	N	8					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					105
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					105
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					106
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					44
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					46
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					48
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1					49
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					32
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 273681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

12	0	W	214	-0-	214	122058	214	2			N	-0-					16
01	0	W	206	-0-	206	122264	198	2	8	9	N	7					23
02	0	W	181	-0-	181	122445	177	2	4	9	N	4					27
03	0	W	195	-0-	195	122640	194	2	1	9	N	1					28
*04	3000	N	189	-0-	-2811	119829	188	2	1	9	N	1					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	119829					N	NO RPT					29

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

12	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					82
01	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					82
02	196	X	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					82
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	343	-0-	343	6834	343	2			N	-0-					29
01	14B2 EXT		170	-0-	170	7004	159	2	11	9	N	10					39
02	7425	X	421	-0-	-7004	-0-	420	2	1	9	N	1					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					40
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

06	0	W	214	-0-	214	10982	214	2			N	-0-					50
07	0	W	655	-0-	655	11637	538	2	117	9	N	106					156
08	0	W	411	-0-	411	12048	403	2	8	9	N	7					163
09	0	W	441	-0-	441	12489	438	2	3	9	N	3					166
10	0	W	423	-0-	423	12912	419	2	4	9	N	4					170
11	0	W	429	-0-	429	13341	415	2	14	9	N	13					183
12	0	W	130	-0-	130	13471	120	2	10	9	N	9					192
01	0	W	52	-0-	52	13523	52	2			N	-0-					192
02	0	W	385	-0-	385	13908	385	2			N	-0-					192
03	0	W	305	-0-	305	14213	305	2			N	-0-					192
04	0	W	261	-0-	261	14474	261	2			N	-0-					192
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14474					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

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

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

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

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

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

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

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

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

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

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

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

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

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

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

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

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

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

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

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

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

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

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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					121
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					39
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	487	2	86	9	N	78					117
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					35
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					35
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

12	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			N	-0-					50
01	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	5140	2			N	-0-					50
02	5012	X	4362	-0-	-650	-0-	4362	2			N	-0-					50
03	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					50
04	5370	X	5204	-0-	-166	-0-	5204	2			N	-0-					50
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

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
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					79
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					79
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					79
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	N	21					100

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

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
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	939	2	2	9	N	2					47
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					47
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5					52
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3416	X	3302	-0-	-114	-0-	3302	2			N	-0-					29
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					29
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					29
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	N	2					31

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
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					50
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					50
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-	22	1			28
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-	28	1			-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					16
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					16
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1208	2			N	-0-					16
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					16
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					16
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					16

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
12	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	242	-0-	-1897	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

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
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

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
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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12					74
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					74
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					74
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					96
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					96
02	2800	X	2634	-0-	-166	-0-	2634	2			N	-0-					96
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					96
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					96
*05	3022	N	2990	-0-	-32	-0-	2990	2			N	-0-					96

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
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17	1	8			16
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					16
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4					20

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
12	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2095	-0-	-229	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

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
12	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

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
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

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
02	2044	N	1945	-0-	-99	-0-	1921	2	24	9	N	22					49
03	2232	N	1788	-0-	-444	-0-	1768	2	20	9	N	18					67
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	N	14					81
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1866	2	9	9	N	8					89

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

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
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	950	2	46	9	N	42					46
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1056	2	29	9	N	26					72
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1029	2	28	9	N	25					97
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1069	2	20	9	N	18					115

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

12	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					27
01	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					27
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2728	2	11	9	N	10					37
03	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					37
04	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					37
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					8
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					8
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	926	2			N	-0-					8
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					8

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

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
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					68
03	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2			N	-0-					68
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			68
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	530	-0-	-1450	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	214	-0-	-1181	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
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
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1106	2	26	9	N	24					117
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1155	2	26	9	N	24	125	1			16
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	N	25					41
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	N	8	1	8			48

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
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					105
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			N	-0-					105
02	1988	N	1956	-0-	-32	-0-	1956	2			N	-0-					105
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					105
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2535	2	33	9	N	30					135
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					135

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					104
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					104
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					104
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1444	2	7	9	N	6					110
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5					115
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

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
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1126	2	9	9	N	8					73
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1390	2	8	9	N	7					80
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	N	4					84
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	63	1			21

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					50
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					50
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8			50
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1107	2	8	9	N	7					57
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					57
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1111	2	69	9	N	63					120

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

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
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					44
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					44
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

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
02	14B2 EXT		590	-0-	590	2617	590	2			N	-0-					34
03	3338	X	721	-0-	-2617	-0-	721	2			N	-0-					34
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					34
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					34

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					66
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			N	-0-					66
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					66
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					66
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			66
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

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
02	1848	N	1730	-0-	-118	-0-	1688	2	42	9	N	38					93
03	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1849	2	33	9	N	30	110	1			13
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1800	2	54	9	N	49					62
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1396	2	24	9	N	22					122
03	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	588	2	8	9	N	7	42	1	1	8	86
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	30	1			56
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					56

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

12	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					44
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					44
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-					44
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	2			N	-0-					44
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					44
05	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

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
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1698	2	28	9	N	25					125
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1675	2	29	9	N	26	137	1			14
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1765	2	18	9	N	16					30
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1687	2	36	9	N	33					63

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					67
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					67
02	1260	N	897	-0-	-363	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			67
03	1519	N	555	-0-	-964	-0-	555	2			N	-0-					67
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					67
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

12	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			N	-0-					24
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					24
02	1596	N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					24
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					24
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					24
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					24

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					58
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					58
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					58
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					58
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					58
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2	1	8			59

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

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
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	835	2			N	-0-					25
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	986	2	8	9	N	7					32
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					32
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1512	N	1328	-0-	-184	-0-	1328	2			N	-0-					112
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1602	2	1	9	N	1					113
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					114
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	N	36	78	1			72

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
12	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					101
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			N	-0-					101
02	2268	N	2114	-0-	-154	-0-	2114	2			N	-0-					101
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2483	2	3	9	N	3					104
04	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2368	2	24	9	N	22					126
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	102	1			24

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
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
02	2436	N	2343	-0-	-93	-0-	2274	2	69	9	N	63					121
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2474	2	61	9	N	55	62	1			114
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2388	2	112	9	N	102	160	1			56
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2478	2	55	9	N	50					106

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		316	-0-	316	326	316	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	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
12	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	299	-0-	299	614	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ	G-10	579	-0-	579	1193	579	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	360	-0-	360	1553	360	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	1839	286	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1839					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
12	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	1042	3	12	9	Y	11					30
01	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2164	1089	3	21	9	Y	19	5	1			44
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	3360	1196	3			Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	727	-0-	727	4087	727	3			Y	-0-					44
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	4262	156	3	19	9	Y	17					61
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4262					Y	NO RPT					61

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
12	DLQ	G-10	277	-0-	277	277	262	3	15	9	Y	14					14
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	667	388	3	2	9	Y	2	2	1			14
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	865	198	3			Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	337	-0-	337	1202	337	3			Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	1326	124	3			Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1326					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236

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
12	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		87	-0-	87	327	87	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		149	-0-	149	476	149	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		108	-0-	108	584	108	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	584					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	2025	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3909	1875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5143	1234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	6839	1696	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1307	-0-	1307	8146	1307	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8146					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		570	-0-	570	584	570	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	681	97	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		178	-0-	178	859	178	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	1095	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

12	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	1868	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	2881	1009	3	4	9		Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2881						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2881						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

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					138
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					138
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					138
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					138
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					138
05	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

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									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	145	1	5675	2	Y	8					103
							9	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	105	1	5902	2	Y	17					120
							19	9									
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	101	1	5738	2	Y	14	108	1			26
							15	9									
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	111	1	6069	2	Y	9					35
							10	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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									
02	2072	X	2063	-0-	-9	-0-	51	1	2012	2	N	-0-					220
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	41	1	2327	2	N	-0-					220
04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	37	1	2076	2	N	-0-					220
05	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	39	1	2125	2	N	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	2828	X	1760	-0-		-1068	-0-	44	1	1714	2	Y	2					123
								2	9									
03	3131	X	1679	-0-		-1452	-0-	29	1	1628	2	Y	20					143
								22	9									
*04	3030	X	1338	-0-		-1692	-0-	23	1	1315	2	Y	-0-					143
05	3038	X	1095	-0-		-1943	-0-	20	1	1075	2	Y	-0-					143

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. 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
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									
02	5200	X	5200	-0-		-0-	-0-	129	1	5062	2	Y	8					164
								9	9									
03	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	99	1	5579	2	Y	27					191
								30	9									
*04	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-	98	1	5566	2	Y	3	85	1			109
								3	9									
*05	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-	99	1	5431	2	Y	-0-					109

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	4368	X	3922	-0-		-446	-0-	97	1	3819	2	Y	5					69
								6	9									
03	4836	X	4175	-0-		-661	-0-	73	1	4087	2	Y	14					83
								15	9									
04	4440	X	4198	-0-		-242	-0-	72	1	4112	2	Y	13	77	1			19
								14	9									
05	4557	X	4121	-0-		-436	-0-	74	1	4043	2	Y	4					23
								4	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
02	2016	X	1004	-0-		-1012	-0-	25	1	972	2	N	6					103
								7	9									
03	1200	X	1200	-0-		-0-	-0-	21	1	1168	2	N	10					113
								11	9									
04	1128	X	1128	-0-		-0-	-0-	19	1	1098	2	N	10					123
								11	9									
*05	1160	X	1160	-0-		-0-	-0-	21	1	1131	2	N	7					130
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	147	1	5773	2	Y	105					123
							116	9									
03	3100	N	5729	-0-	2629	2629	100	1	5607	2	Y	20					143
							22	9									
*04	3000	N	5960	-0-	2960	5589	103	1	5848	2	Y	8	103	1			48
							9	9									
*05	12002	X	6413	-0-	-5589	-0-	115	1	6298	2	Y	-0-					48

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
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									
02	8764	X	4862	-0-	-3902	-0-	120	1	4700	2	N	38					104
							42	9									
03	9455	X	5759	-0-	-3696	-0-	101	1	5658	2	N	-0-					104
04	9180	X	5984	-0-	-3196	-0-	104	1	5880	2	N	-0-					104
05	9486	X	5137	-0-	-4349	-0-	92	1	5045	2	N	-0-					104

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
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									
02	20048	X	17298	-0-	-2750	-0-	429	1	16830	2	N	35					255
							39	9									
03	22165	X	18791	-0-	-3374	-0-	328	1	18423	2	N	36	188	1			103
							40	9									
04	20430	X	17921	-0-	-2509	-0-	310	1	17574	2	N	34					137
							37	9									
05	20615	X	17949	-0-	-2666	-0-	321	1	17589	2	N	35					172
							39	9									

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
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									
02	23240	X	19689	-0-	-3551	-0-	486	1	19104	2	N	90					236
							99	9									
03	25389	X	19432	-0-	-5957	-0-	338	1	18977	2	N	106	189	1			153
							117	9									
04	23280	X	19334	-0-	-3946	-0-	333	1	18913	2	N	80	177	1			56
							88	9									
05	23312	X	19512	-0-	-3800	-0-	349	1	19106	2	N	52					108
							57	9									

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
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					41
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					41
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					41
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					41
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					41
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					41

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
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
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	-0-					22
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	3	N	-0-					22
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	180	1	520	3	N	-0-					22
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	174	1	1376	3	N	-0-					8
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	180	1	1542	3	N	-0-					8
04	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	180	1	1505	3	N	-0-					8
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	186	1	1252	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	81	1	4365	3	N	-0-					62
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	81	1	4963	3	N	-0-					62
04	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	81	1	4537	3	N	-0-					62
05	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	81	1	4749	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	3	N	-0-					5
03	2852	N	2565	-0-	-287	-0-	81	1	2484	3	N	-0-					5
04	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	81	1	2469	3	N	-0-					5
05	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	81	1	2551	3	N	-0-					5

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
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					51
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					51
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					51
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					51
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					51
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					51

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
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					78
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	3			N	-0-					78
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					78
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					78
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					78
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
12	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	186	1	5752	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	186	1	5975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5389	-0-	-267	-0-	174	1	5215	3	N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	180	1	6093	3	N	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	180	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	186	1	5275	3	N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					2
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					2
02	2268	X	2000	-0-	-268	-0-	2000	3			N	-0-					2
03	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	3			N	-0-					2
04	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1570	3			N	-0-					2
05	2511	X	1305	-0-	-1206	-0-	1305	3			N	-0-					2

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					9
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					9
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					9
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					9
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					9
*05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

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
02	3052	X	2836	-0-	-216	-0-	93	1	2743	3	N	-0-					30
03	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	93	1	3205	3	N	-0-					30
04	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	93	1	3107	3	N	-0-					30
05	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	93	1	3082	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

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
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	93	1	1349	3	N	-0-					5
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	93	1	1552	3	N	-0-					5
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	93	1	1490	3	N	-0-					5
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	3	N	-0-					9
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	N	-0-					9
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1704	3	N	-0-					9
05	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	93	1	1647	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	174	1	4080	3	N	-0-					6
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	180	1	4397	3	N	-0-					6
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	180	1	4384	3	N	-0-					6
*05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	186	1	4390	3	N	-0-					6

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
12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3142	-0-	42	556	3142	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2282	-0-	-556	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1	1	3215	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	1240	-0-	-1953	-0-	200	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	462	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	609	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	630	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	651	1	1377	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2856	X	2186	-0-	-670	-0-	813	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1279	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1433	1	2338	2	N	-0-					-0-
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1350	1	2182	2	N	-0-					-0-

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
12	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1	1	1840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
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-
02	2632	X	2158	-0-	-474	-0-	588	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	776	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	818	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	841	1	1991	2	N	-0-					-0-

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
12	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3104	-0-	-760	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	1	1	3166	2	N	-0-					-0-

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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1	1	1364	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	560	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	592	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	845	1	1380	2	N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	796	1	1158	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1232	X	1198	-0-	-34	-0-	452	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	658	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	745	1	1216	2	N	-0-					-0-
*05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	702	1	1252	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5847	-0-	-2988	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4677	-0-	-3751	-0-	336	1	4341	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8625	-0-	-706	-0-	609	1	8016	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7180	-0-	-1850	-0-	630	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6519	-0-	-642	-0-	462	1	6057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

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
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			Y	-0-					109
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	2	Y	-0-					109
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					109
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1068	2	112	9	Y	102	97	1			114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					19
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	2	Y	-0-					19
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					40
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					40
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					40
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					40
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					40
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					64
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					64
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					64
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	2	Y	-0-					64
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1615	2	54	9	Y	49					113
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1709	2	77	9	Y	70	177	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					62
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					62
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					62
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	2	Y	-0-					62
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					62
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1139	2	48	9	Y	44	106	1			-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

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
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1239	2	3	9	N	3					86
03	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			N	-0-					86
04	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					86
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

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
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1286	2	18	9	N	16					86
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1291	2	12	9	N	11					97
04	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1208	2	9	9	N	8					105
05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1276	2	2	9	N	2					107

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

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
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1173	2	14	9	N	13					56
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1433	2	18	9	N	16					72
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					81
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					89

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					69
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					69
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					69
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1	1	1012	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					111
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17					128
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					138
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					148

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

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
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2152	2	37	9	N	34					107
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					107
04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					107
05	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2127	2	11	9	N	10					57
03	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2484	2	28	9	N	25					82
04	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2330	2	53	9	N	48					130
05	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2384	2	8	9	N	7					137

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
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					2
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					2
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					2

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
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					16
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					16
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	1411	2			N	-0-					16
03	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					16
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					16
05	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					16

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
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
02	24396	X	9377	-0-	-15019	-0-	9373	2	4	9	N	4	4	8			83
03	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					83
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					83
05	10385	X	4878	-0-	-5507	-0-	4878	2			N	-0-					83

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
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
02	7985	X	7639	-0-	-346	-0-	7637	2	2	9	N	2	2	8			47
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					47
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					47
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	5286	2			N	-0-					47

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
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					96
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					96
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					96
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10371	X	3070	-0-	-7301	-0-	519	1	2549	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	630	1	2579	2	N	-0-					97
04	3810	X	2506	-0-	-1304	-0-	529	1	1977	2	N	-0-					97
05	3937	X	478	-0-	-3459	-0-	340	1	138	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

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
02	2044	N	1808	-0-	-236	-0-	1801	2	7	9	N	6					24
03	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2010	2	17	9	N	15					39
04	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2073	2	22	9	N	20					59
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24					83

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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

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
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
02	3304	X	2772	-0-	-532	-0-	191	1	2581	3	Y	-0-					11
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	222	1	2762	3	Y	-0-					11
04	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	314	1	2935	3	Y	-0-					11
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	336	1	2892	3	Y	-0-					11

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
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
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	136	1	1844	3	Y	-0-					8
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1648	3	Y	-0-					8
04	2550	X	9	-0-	-2541	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
05	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8

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
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
02	1708	X	1533	-0-	-175	-0-	106	1	1427	3	Y	-0-					9
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	127	1	1574	3	Y	-0-					9
04	1830	X	1555	-0-	-275	-0-	150	1	1405	3	Y	-0-					9
05	1891	X	827	-0-	-1064	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					9

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
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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					7
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					7
04	1110	N	275	-0-	-835	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					7
05	1054	N	363	-0-	-691	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	3	Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					3
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	86	1	743	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	41	1	665	3	Y	-0-					7
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					7
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	287	1	1584	3	Y	-0-					7
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	337	1	1475	3	Y	-0-					7
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	366	1	2311	3	Y	-0-					7
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	292	1	4697	3	Y	-0-					8
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	3	Y	-0-					8
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	267	1	4174	3	Y	-0-					8
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	302	1	4709	3	Y	-0-					8
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	283	1	4529	3	Y	-0-					8
*05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	3	Y	49					57
							54	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	245	1	3935	3	Y	-0-					8
01	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	265	1	4055	3	Y	-0-					8
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	225	1	3516	3	Y	-0-					8
03	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	254	1	3967	3	Y	-0-					8
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	228	1	3650	3	Y	-0-					8
05	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	228	1	3577	3	Y	41					49
							45	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	129	1	2080	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	163	1	2500	3	Y	-0-					6
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	3	Y	-0-					6
03	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	165	1	2577	3	Y	-0-					6
04	2580	X	610	-0-	-1970	-0-	36	1	574	3	Y	-0-					6
05	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	152	1	2391	3	Y	27					33
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	13426	4097	2	121	9	N	110					153
*03	17745	X	4319	-0-	-13426	-0-	4280	2	39	9	N	35	183	1			5
04	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	4339	2	22	9	N	20					25
05	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	4625	2	17	9	N	15					40

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					7
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7
02	896	X	280	-0-	-616	-0-	280	2			N	-0-					7
03	992	X	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					7
04	960	X	359	-0-	-601	-0-	359	2			N	-0-					7
05	992	X	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

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
02	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	8310	2638	2			N	-0-					10
*03	11313	X	3003	-0-	-8310	-0-	3003	2			N	-0-					10
04	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	2			N	-0-					10
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
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
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					20
*03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					20
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					20
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

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
02	DLQ G-10	2503	-0-	2503	8828	2503	2			N	-0-					84
*03	11920 X	3092	-0-	-8828	-0-	3092	2			N	-0-					84
*04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					84
*05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					47
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					47
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					47
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	12989	3015	2			N	-0-					56
*03	13928 X	939	-0-	-12989	-0-	939	2			N	-0-					56
04	4200 X	15	-0-	-4185	-0-	15	2			N	-0-					56
05	4340 X	3430	-0-	-910	-0-	3430	2			N	-0-					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					1
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					1
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					15
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					15
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					15
*03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					15
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					15

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					5
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5376	X	5042	-0-	-334	-0-	5042	2			N	-0-					56
03	5952	X	4586	-0-	-1366	-0-	4586	2			N	-0-					56
04	5760	X	5521	-0-	-239	-0-	5490	2	31	9	N	28					84
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5768	2			N	-0-					84

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
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
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					130
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					130
*04	6000	X	5913	-0-	-87	-0-	5913	2			N	-0-					130
05	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					130

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4280	-0-	-1824	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4183	2	66	9	N	60					60
04	6540	X	3291	-0-	-3249	-0-	3291	2			N	-0-					60
*05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					60

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

12	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					56
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					56
02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					56
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11345	2	44	9	N	40					96
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					96
*05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					96

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

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									
02	2016	N	1748	-0-	-268	-0-	139	1	1597	2	N	11					77
							12	9									
03	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	162	1	1867	2	N	14					91
							15	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	23	3	8			111
							25	9									
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	21	1	8			131
							23	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

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
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	Y	-0-					28
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	84	1	961	2	Y	-0-					28
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					28
*05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1344	X	1213	-0-	-131	-0-	90	1	1123	2	Y	-0-					4
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	113	1	1300	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	93	1	1067	2	Y	-0-					4
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	30	1	374	2	Y	6					13
							7	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	384	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	303	2	Y	3					15
							3	9									
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					15

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

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

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
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									
02	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	1222	1	15282	2	Y	99	105	1			109
							109	9									
03	18445	X	15187	-0-	-3258	-0-	1206	1	13868	2	Y	103	94	1			118
							113	9									
04	17850	X	13817	-0-	-4033	-0-	1098	1	12625	2	Y	85	87	1			116
							94	9									
05	18445	X	13891	-0-	-4554	-0-	1106	1	12715	2	Y	64					180
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	606	1	7578	2	Y	108	84	1			84
							119	9									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	712	1	8192	2	Y	94	81	1			97
							103	9									
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	657	1	7557	2	Y	63	70	1			90
							69	9									
*05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	660	1	7594	2	Y	24					114
							26	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	-0-					24
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					24
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-					43
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	Y	-0-					43
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					43
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	159	1	1431	2	Y	-0-					43

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					42
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					42
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	-0-					42
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					42

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
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									
02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-	92	1	1145	2	Y	-0-	1	1			1
03	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	98	1	1128	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	215	1	2689	2	Y	7					64
							8	9									
03	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	195	1	2242	2	Y	9					73
							10	9									
04	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	198	1	2285	2	Y	5					78
							6	9									
05	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	204	1	2341	2	Y	15	77	1			16
							17	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

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
02	3164	X	2160	-0-	-1004	-0-	196	1	1964	2	N	-0-					79
03	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	232	1	2096	2	N	4	2	8			81
							4	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	266	1	2390	2	N	3	3	8			81
							3	9									
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	312	1	2807	2	N	1	1	8			81
							1	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

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									
02	3892	X	3603	-0-	-289	-0-	266	1	3328	2	Y	8					77
							9	9									
03	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	289	1	3324	2	Y	13					90
							14	9									
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	258	1	2964	2	Y	13					103
							14	9									
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	260	1	2995	2	Y	31	106	1			28
							34	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

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
02	10388	X	9822	-0-	-566	-0-	9800	2	22	9	N	20					147
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	10801	2	55	9	N	50					197
04	10770	X	10414	-0-	-356	-0-	10414	2			N	-0-					197
05	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	10789	2	9	9	N	8					205

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
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									
02	6188	X	2897	-0-	-3291	-0-	214	1	2669	2	N	13	2	8			78
							14	9									
03	5053	X	2347	-0-	-2706	-0-	184	1	2119	2	N	40	6	8			112
							44	9									
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	288	1	3313	2	N	24	6	8			130
							26	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	320	1	3683	2	N	20	3	8			147
							22	9									

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
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									
02	6720	X	6300	-0-	-420	-0-	1540	1	4736	2	N	22					152
							24	9									
03	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	1705	1	5366	2	N	31					183
							34	9									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	1650	1	4671	2	N	14					197
							15	9									
05	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1705	1	4612	2	N	17	170	1			44
							19	9									

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
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									
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	359	1	4486	2	Y	54	78	1			69
							59	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2885	2	Y	38					107
							42	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	189	1	2177	2	Y	18	76	1			49
							20	9									
*05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3776	2	Y	28	16	1			61
							31	9									

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
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									
02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1064	1	13307	2	Y	80	105	1			94
							88	9									
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1288	1	14808	2	Y	72					166
							79	9									
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	1274	1	14645	2	Y	19	110	1			75
							21	9									
*05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	1197	1	13768	2	Y	53	25	1			103
							58	9									

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
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
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					14
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					14
04	420	X	402	-0-	-18	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					14
*05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					14

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

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
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	313	1	3915	2	Y	13	2	8			66
							14	9									
03	5425	X	4200	-0-	-1225	-0-	336	1	3861	2	Y	3	3	8			66
							3	9									
04	5250	X	4158	-0-	-1092	-0-	331	1	3802	2	Y	23	3	8			86
							25	9									
05	5425	X	3423	-0-	-2002	-0-	274	1	3148	2	Y	1	1	8			86
							1	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

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
02	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	1388	2	9	9	Y	8					22
03	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	1676	2	15	9	Y	14					36
04	1140	X	291	-0-	-849	-0-	287	2	4	9	Y	4					40
05	1550	X	841	-0-	-709	-0-	832	2	9	9	Y	8	37	1			11

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

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
02	3304	X	2235	-0-	-1069	-0-	2217	2	18	9	Y	16					90
03	3658	X	2337	-0-	-1321	-0-	2306	2	31	9	Y	28					118
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	2	8	9	Y	7					125
05	3348	X	2296	-0-	-1052	-0-	2278	2	18	9	Y	16	109	1			32

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

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
02	5712	X	3331	-0-	-2381	-0-	3309	2	22	9	N	20					197
03	6107	X	4456	-0-	-1651	-0-	4426	2	30	9	N	27					224
04	5910	X	3856	-0-	-2054	-0-	3824	2	32	9	N	29	186	1			67
05	5952	X	3928	-0-	-2024	-0-	3916	2	12	9	N	11					78

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

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									
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	1300	1	13006	2	Y	79					294
							87	9									
03	15531	X	14533	-0-	-998	-0-	1441	1	12972	2	Y	109	176	1	6	8	221
							120	9									
04	15030	X	13808	-0-	-1222	-0-	1094	1	12580	2	Y	122	166	1	5	8	172
							134	9									
05	15531	X	14006	-0-	-1525	-0-	1389	1	12497	2	Y	109	3	8			278
							120	9									

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
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									
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	656	1	6563	2	N	74					366
							81	9									
03	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	712	1	6407	2	N	110	188	1	3	8	285
							121	9									
04	7560	X	6846	-0-	-714	-0-	541	1	6222	2	N	75	182	1	3	8	175
							83	9									
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	694	1	6249	2	N	68	1	8			242
							75	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1820	X	1142	-0-	-678	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	121	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	800	-0-	-1630	-0-	64	1	736	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	477	1	5960	2	N	5	3	8			62
							6	9									
03	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	528	1	6072	2	N	6	6	8			62
							7	9									
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	587	1	6752	2	N	14	6	8			70
							15	9									
05	7161	X	6104	-0-	-1057	-0-	488	1	5612	2	N	4	4	8			70
							4	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	803	1	10041	2	Y	46					148
							51	9									
03	12307	X	11282	-0-	-1025	-0-	892	1	10258	2	Y	120	167	1			101
							132	9									
04	11910	X	10426	-0-	-1484	-0-	831	1	9554	2	Y	37					138
							41	9									
05	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	886	1	10191	2	Y	17					155
							19	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	789	1	9864	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10490	-0-	-1011	-0-	839	1	9651	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10132	-0-	-998	-0-	811	1	9321	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	829	1	9537	2	N	-0-					-0-

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
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
02	17192	X	15567	-0-	-1625	-0-	124 31	1 9	15412	2	N	28					136
03	18600	X	16866	-0-	-1734	-0-	193 36	1 9	16637	2	N	33					169
04	17670	X	15963	-0-	-1707	-0-	168 33	1 9	15762	2	N	30					199
05	18073	X	16109	-0-	-1964	-0-	135 25	1 9	15949	2	N	23					222

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

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
02	4452	X	1567	-0-	-2885	-0-	1555	2	12	9	N	11					144
03	4681	X	3074	-0-	-1607	-0-	2976	2	98	9	N	89	178	1			55
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	22	33	1			44
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					19
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					19
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					19
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					19
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					56
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					56
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-					56
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					56
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					56
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					56

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
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					78
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					78
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					78
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					78
04	2580	N	1965	-0-	-615	-0-	1965	3			N	-0-					78
05	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	3			N	-0-					52
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					52
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	1880	3			N	-0-					52
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			N	-0-					52
04	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					52
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					45
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	758	3	6	9	N	5					50
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					50

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					99
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					99
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					99
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					99
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					101
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	845	3	4	9	N	4					105

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1100	3	1	9	N	1	1	8			48
03	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			48
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1137	3	3	9	N	3	3	8			48
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	N	3	3	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
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
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5536	3	61	9	N	55					259
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6706	3	58	9	N	53	189	1	1	8	122
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6458	3	53	9	N	48	1	8			169
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6648	3	20	9	N	18					187

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
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					94
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					94
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					94
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					94
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2904	3	1	9	N	1					95
05	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	2272	3	10	9	N	9					104

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
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					188
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					188
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			N	-0-					188
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					188
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					188
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			188

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
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					48
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					48
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					48
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1	1	8			48
04	3000	N	3904	-0-	904	904	3903	3	1	9	N	1	1	8			48
*05	3100	N	7018	-0-	3918	4822	6988	3	30	9	N	27	3	8			72

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
12	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			N	-0-					6
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					6
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					6
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					6
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1746	3	17	9	N	15					21
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					21

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
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
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					65
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1126	3	43	9	N	39					104
04	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	3			N	-0-					104
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					104

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
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
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	500	3	211	9	N	192					384
03	899	N	426	-0-	-473	-0-	422	3	4	9	N	4	4	8			384
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	391	3	4	9	N	4	4	8			384
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			384

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
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					227
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					227
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3			N	-0-					227
03	1953	N	1284	-0-	-669	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	8			227
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2	2	8			227
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					227

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
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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					106
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					116
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	3	13	9	N	12					128
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	3	37	9	N	34					162

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
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-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					139
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					139
02	1008	N	523	-0-	-485	-0-	523	3			N	-0-					139
03	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	3			N	-0-					139
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			N	-0-					139
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					139

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
12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					17
01	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					17
02	1512	N	902	-0-	-610	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			N	-0-					17
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					17
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					17

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
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5962	-0-	-638	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					60
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					60
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	331	3			N	-0-					60
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			N	-0-					60
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			N	-0-					60
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					60

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
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
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	862	3	6	9	N	5					120
03	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1030	3	6	9	N	5					125
04	1020	N	581	-0-	-439	-0-	575	3	6	9	N	5					130
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	632	3	6	9	N	5					135

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
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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	3	6	9	N	5					140
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	3	6	9	N	5					145
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3			N	-0-					145
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					145

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
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					17
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					17
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2563	3	9	9	N	8					25
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	3	6	9	N	5					30
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2013	3	14	9	N	13					43
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					43

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
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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					135
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					140
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					145
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	3	6	9	N	5					150

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
12	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			N	-0-					217
01	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	3			N	-0-					217
02	1540	N	1379	-0-	-161	-0-	1379	3			N	-0-					217
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					217
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1451	3	3	9	N	3					220
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5					225

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
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
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	2091	3	12	9	N	11					89
03	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2136	3	4	9	N	4	74	1	2	8	17
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2172	3	18	9	N	16	2	8			31
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	3	1	9	N	1	1	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	3	11	9	N	10					90
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2479	3	50	9	N	45	116	1			19
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					29
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	3	2	9	N	2					31

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
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
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	3			N	-0-					14
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					14
04	3000	N	4318	-0-	1318	1318	4293	3	25	9	N	23					37
*05	3100	N	7640	-0-	4540	5858	7640	3			N	-0-					37

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
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
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	N	1					75
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					75
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					75
*05	3100	N	7499	-0-	4399	4399	7495	3	4	9	N	4					79

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
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
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1623	3	3	9	N	3	1	8			44
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1807	3	25	9	N	23	1	8			66
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	N	19	1	8			84
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	N	6					90

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
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
02	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10835	3	64	9	N	58	199	1			48
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11956	3	32	9	N	29	6	8			71
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	3	39	9	N	35	6	8			100
05	12276	X	12176	-0-	-100	-0-	12157	3	19	9	N	17					117

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
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
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7666	3	68	9	N	62	65	1			28
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8680	3	22	9	N	20					48
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8028	3	35	9	N	32					80
05	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	7435	3	22	9	N	20					100

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
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
02	11200	X	8349	-0-	-2851	-0-	8297	3	52	9	N	47	131	1			29
03	12400	X	8478	-0-	-3922	-0-	8459	3	19	9	N	17	1	8			45
04	12000	X	8556	-0-	-3444	-0-	8532	3	24	9	N	22	1	8			66
05	12400	X	10060	-0-	-2340	-0-	10054	3	6	9	N	5					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	3	11	9	N	10					50
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					50
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	3	6	9	N	5					55
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					55

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
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
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	2046	3	17	9	N	15					181
03	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2223	3	8	9	N	7					188
04	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	2119	3	21	9	N	19	180	1			27
05	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2153	3	6	9	N	5					32

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
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
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7551	3	30	9	N	27					158
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7395	3	31	9	N	28	1	8			185
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7709	3	40	9	N	36	192	1	1	8	28
*05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					28

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
12	2449	N	936	-0-	-1513	-0-	936	3			N	-0-					30
01	2356	N	1632	-0-	-724	-0-	1632	3			N	-0-					30
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					30
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					30
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30

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
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
02	5600	X	4251	-0-	-1349	-0-	4245	3	6	9	N	5					68
03	5456	X	2928	-0-	-2528	-0-	2915	3	13	9	N	12	7	8			73
04	4470	X	3902	-0-	-568	-0-	3882	3	20	9	N	18	6	8			85
05	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3368	3	12	9	N	11	6	8			90

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
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
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11070	3	21	9	N	19					72
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					105
04	12000	X	11816	-0-	-184	-0-	11790	3	26	9	N	24					129
05	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	11155	3	19	9	N	17					146

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
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
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16190	3	198	9	N	180	201	1	1	8	149
03	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17420	3	210	9	N	191	196	1	3	8	141
04	18330	X	16749	-0-	-1581	-0-	16580	3	169	9	N	154	194	1	3	8	98
05	18879	X	16894	-0-	-1985	-0-	16723	3	171	9	N	155	5	8			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15921	3	179	9	N	163	200	1	1	8	210
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13501	3	187	9	N	170	193	1	3	8	184
04	18750	X	16418	-0-	-2332	-0-	16318	3	100	9	N	91	192	1	2	8	81
*05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20146	3	168	9	N	153	194	1	7	8	33

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11686	3	33	9	N	30					82
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11866	3	55	9	N	50	2	8			130
04	13650	X	11877	-0-	-1773	-0-	11777	3	100	9	N	91	192	1	2	8	27
05	13733	X	10586	-0-	-3147	-0-	10556	3	30	9	N	27	3	8			51

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8458	3	24	9	N	22					73
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8070	3	18	9	N	16					89
04	9540	X	8241	-0-	-1299	-0-	8219	3	22	9	N	20					109
05	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8544	3	62	9	N	56					165

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	17988	3	332	9	N	302	197	1	1	8	179
03	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19251	3	292	9	N	265	200	1	4	8	240
04	20040	X	17861	-0-	-2179	-0-	17621	3	240	9	N	218	392	1	3	8	63
05	20274	X	18364	-0-	-1910	-0-	18114	3	250	9	N	227	194	1	7	8	89

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16491	3	18	9	N	16	195	1	6	8	95
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19000	3	204	9	N	185	39	8			241
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16251	3	130	9	N	118	157	1	35	8	167
*05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16235	3	91	9	N	83	21	8			229

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13767	3	305	9	N	277	197	1	43	8	248
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	13981	3	449	9	N	408	593	1			63
04	17040	X	14269	-0-	-2771	-0-	13822	3	447	9	N	406	394	1			75
05	17143	X	14790	-0-	-2353	-0-	14295	3	495	9	N	450	389	1	16	8	120

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
12	0	Z	20523	-0-	20523	320700	19642	3	881	9	N	801	790	1	6	8	296
01	329919	X	9219	-0-	-320700	-0-	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52
02	32396	X	21013	-0-	-11383	-0-	20490	3	523	9	N	475	196	1	1	8	330
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	19696	3	826	9	N	751	982	1	6	8	93
04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	17646	3	697	9	N	634	591	1	6	8	130
*05	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	16980	3	670	9	N	609	571	1	8	8	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17276	X	5451	-0-	-11825	-0-	5438	3	13	9	N	12	1	8			53
03	19127	X	15731	-0-	-3396	-0-	15703	3	28	9	N	25	2	8			76
04	18330	X	14392	-0-	-3938	-0-	14363	3	29	9	N	26	2	8			100
05	18631	X	16565	-0-	-2066	-0-	16547	3	18	9	N	16	1	8			115

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

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
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13273	3	61	9	N	55	201	1			32
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12414	3	37	9	N	34	4	8			62
04	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12655	3	47	9	N	43	4	8			101
05	14756	X	12493	-0-	-2263	-0-	12462	3	31	9	N	28					129

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

12	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					-0-
01	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					N	NO RPT					-0-
03	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1	1	4 2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

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-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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

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
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
02	3976	X	1518	-0-	-2458	-0-	1512	2	6	9	N	5					41
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3595	2	18	9	N	16					57
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4158	2	19	9	N	17					74
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					74

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					27
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					27
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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

12	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	774	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	3310	2536	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	5858	2548	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	8061	2203	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	11253	3192	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11253					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

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									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	10					73
							11	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	18					91
							20	9									
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	22	1	521	2	Y	16					107
							18	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	15	1	536	2	Y	17	62	1			64
							19	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					48
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					48
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					48
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					48
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					48
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					48

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

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-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					57
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					57
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					57
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					57
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	2	N	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

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-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	93	1	1102	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	85	1	713	2	N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	95	1	785	2	N	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	196	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2044	X	1826	-0-	-218	-0-	194	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2047	-0-	-216	-0-	222	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	224	1	1750	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	1					2
							1	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	929	2	N	1					2
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	140	1	915	2	N	1					2
							1	9									
05	1674	N	981	-0-	-693	-0-	137	1	843	2	N	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	64	1	666	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	60	1	637	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	52	1	554	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	56	1	664	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

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
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	182	1	3837	2	N	-0-					145
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4337	2	N	-0-					145
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					145
*05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	166	1	9239	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

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									
02	T. A.	2113	-0-	2113	6007	184	1	1919	2	Y	9	11	1			6
						10	9									
03	8326	X	2319	-0-	-6007	-0-	200	1	2102	2	Y	15	13	1			8
						17	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	193	1	2067	2	Y	4	8	1			4
						4	9									
05	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	180	1	2133	2	Y	10	12	1			2
						11	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	731 11	1 9	4661	2	N	10					150
01	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	682	1	4031	2	N	-0-					150
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	650	1	4322	2	N	-0-					150
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	666	1	4845	2	N	-0-					150
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	676	1	3985	2	N	-0-					150
05	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	601	1	4658	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

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-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	154	1	792	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

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									
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	10					73
							11	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	189	1	3138	2	Y	18					91
							20	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3080	2	Y	16					107
							18	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	79	1	2916	2	Y	20	65	1			69
							22	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
02	2800	N	3308	-0-	508	508	289	1	3008	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	2579	N	2071	-0-	-508	-0-	178	1	1881	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	151	1	1615	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	2	N	-0-					10
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	N	-0-					10
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	170	1	1113	2	N	-0-					10
05	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	173	1	1057	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
12	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3414	2			N	-0-					26
01	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					26
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	3072	2			N	-0-					26
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					26
04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					26
05	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	178	1	858	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	205	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	250	1	1324	2	N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	197	1	1009	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

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									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	110	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	91	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					11
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					11

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

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-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	288	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	319	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	1364	-0-	-3316	-0-	111	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	400	-0-	-4436	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					140
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					140
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					140
03	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	9702	2			N	-0-					140
04	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	9242	2			N	-0-					140
*05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4760	X	4431	-0-	-329	-0-	792	1	3639	2	N	-0-					150
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	928	1	4333	2	N	20					170
							22	9									
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	846	1	4224	2	N	3					173
							3	9									
*05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	815	1	10404	2	N	-0-					170

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

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-
02	2716	N	2439	-0-	-277	-0-	715	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2762	-0-	-183	-0-	854	1	1908	2	N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	781	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2170	-0-	-527	-0-	687	1	1483	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

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									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1774	2	Y	10					73
							11	9									
03	2046	N	1143	-0-	-903	-0-	64	1	1059	2	Y	18					91
							20	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	75	1	1780	2	Y	16					107
							18	9									
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	50	1	1841	2	Y	9	55	1			53
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3696	X	3582	-0-	-114	-0-	419	1	3163	2	N	-0-					122
03	4092	X	3253	-0-	-839	-0-	378	1	2875	2	N	-0-					122
04	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	436	1	2947	2	N	-0-					122
05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	436	1	3387	2	N	71					193
							78	9									

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5992	X	5248	-0-	-744	-0-	479	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5464	-0-	-1387	-0-	530	1	4934	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4819	-0-	-1811	-0-	513	1	4306	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4680	-0-	-2171	-0-	530	1	4149	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	2335	-0-	-409	-0-	752	1	1560	2	N	21					68
							23	9									
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	823	1	1943	2	N	-0-					68
04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	767	1	1990	2	N	-0-					68
05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	757	1	1612	2	N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2212	N	1965	-0-	-247	-0-	100	1	1865	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	120	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2061	-0-	-609	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	123	1	2212	2	N	-0-					-0-

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
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					28
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					28
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					28
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					28
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					28
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-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
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-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	658	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	771	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	808	-0-	-842	-0-	683	1	125	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	733	-0-	-941	-0-	611	1	122	2	N	-0-					-0-

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
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
02	6048	X	5537	-0-	-511	-0-	649	1	4888	2	N	-0-					15
03	6696	X	5741	-0-	-955	-0-	530	1	5211	2	N	-0-					15
04	6750	X	5702	-0-	-1048	-0-	652	1	5050	2	N	-0-					15
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	627	1	5196	2	N	41					56
							45	9									

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					63
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					63
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			N	-0-					63
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					63
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					63
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	531	1	2310	2	Y	15	22	1			10
							17	9									
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	583	1	2570	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
04	3150	X	3123	-0-	-27	-0-	562	1	2551	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	515	1	2616	2	Y	24	28	1			4
							26	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5432	X	5094	-0-	-338	-0-	889	1	4205	2	N	-0-					61
03	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	981	1	4477	2	N	-0-					61
04	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	917	1	4337	2	N	-0-					61
05	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	825	1	3498	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	230	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	246	1	2026	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	211	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	220	1	1717	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10159	-0-	-319	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9835	-0-	-333	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8873	-0-	-591	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9339	-0-	-801	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9485	-0-	-683	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	612	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	621	1	5216	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	638	1	5568	2	N	-0-					-0-
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	593	1	5425	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	N	-0-					48
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	142	1	2361	2	N	-0-					48
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-					48
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2212	X	2202	-0-	-10	-0-	393	1	1809	2	N	-0-					22
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	2	N	-0-					22
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	460	1	2719	2	N	-0-					22
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	483	1	2392	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3136	X	2897	-0-	-239	-0-	732	1	2165	2	N	-0-					5
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	786	1	3074	2	N	-0-					5
04	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	750	1	2477	2	N	-0-					5
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	730	1	2832	2	N	-0-					5

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6240	-0-	-508	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5204	-0-	-2026	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6477	-0-	-994	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6104	X	4895	-0-	-1209	-0-	339	1	4556	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4997	-0-	-1761	-0-	380	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	545	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	512	1	5377	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1035	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	879	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	1104	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	924	1	2069	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4914	-0-	-1246	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	688	1	443	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	745	1	389	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	691	1	319	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	638	1	438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	605	1	2315	2	Y	-0-					37
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	665	1	2667	2	Y	-0-					37
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	619	1	2684	2	Y	-0-					37
05	3224	X	885	-0-	-2339	-0-	576	1	309	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

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-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

12	9610	X	9363	-0-	-247	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8114	-0-	-790	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8626	-0-	-736	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

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-
02	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	331	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	389	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	447	1	5022	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	440	1	4624	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					147
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					147
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					147
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					147
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					147
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					147

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

12	403	X	31	-0-	-372	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-					-0-
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	402	1	336	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1023	1	5050	2	N	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	1133	1	5091	2	N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1096	1	5121	2	N	-0-					-0-
*05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1133	1	5057	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	-0-					167
03	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	81	1	1349	2	N	-0-					167
04	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					167
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	35	1	1290	2	N	-0-					167

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	7941	-0-	7941	39758	484	1	7457	2	N	-0-					80
03	0	W	7925	-0-	7925	47683	451	1	7452	2	N	20					100
							22	9									
04	0	W	10457	-0-	10457	58140	663	1	9794	2	N	-0-					100
*05	73362	X	15222	-0-	-58140	-0-	841	1	14381	2	N	-0-					100

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	4460	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4362	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	4715	1	3743	2	N	-0-					-0-
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	4731	1	4057	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	982	1	2819	2	N	-0-					98
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1038	1	2826	2	N	-0-					98
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	964	1	2593	2	N	2					100
							2	9									
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	941	1	2645	2	N	126					226
							139	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6972	X	6498	-0-	-474	-0-	254	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	273	1	6793	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6811	-0-	-449	-0-	271	1	6540	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	1649	-0-	-5543	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

12	1891	X	72	-0-	-1819	-0-	72	1			N	-0-					10
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					10
03	1860	X	28	-0-	-1832	-0-	28	1			N	-0-					10
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					10
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

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									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	676	1	3984	2	N	-0-					130
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	523	1	4722	2	N	-0-					130
04	4920	X	4918	-0-	-2	-0-	642	1	4276	2	N	-0-					130
*05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	627	1	4535	2	N	15					145
							17	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4872	X	4695	-0-	-177	-0-	523	1	4172	2	N	-0-					85
03	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	592	1	4722	2	N	22					107
							24	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	527	1	4725	2	N	-0-					107
05	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	462	1	4492	2	N	-0-					107

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
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-
02	3304	X	3220	-0-	-84	-0-	164	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	190	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	183	1	3269	2	N	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	190	1	3409	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	177	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	2	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	198	1	1848	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6608	X	6313	-0-	-295	-0-	410	1	5903	2	Y	-0-					89
03	7223	X	7074	-0-	-149	-0-	457	1	6563	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	426	1	6292	2	Y	-0-					89
*05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1	1	7393	2	Y	-0-					89

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	635	1	7227	2	N	-0-					-0-
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	707	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8075	-0-	-85	-0-	695	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7752	-0-	-959	-0-	771	1	6981	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5068	X	3335	-0-	-1733	-0-	894	1	2441	2	N	-0-					35
03	5611	X	4495	-0-	-1116	-0-	991	1	3504	2	N	-0-					35
04	5430	X	2614	-0-	-2816	-0-	873	1	1741	2	N	-0-					35
05	5487	X	4531	-0-	-956	-0-	910	1	3621	2	N	-0-					35

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7000	X	5556	-0-	-1444	-0-	779	1	4624	2	N	139					245
							153	9									
03	7750	X	6212	-0-	-1538	-0-	809	1	5194	2	N	190	348	1			87
							209	9									
04	7500	X	6770	-0-	-730	-0-	780	1	5814	2	N	160	190	1			57
							176	9									
*05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	704	1	7066	2	N	19					76
							21	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1420	1	10240	2	N	58					202
							64	9									
03	12493	X	11319	-0-	-1174	-0-	1452	1	9839	2	N	25					227
							28	9									
04	12090	X	11799	-0-	-291	-0-	1315	1	10428	2	N	51					278
							56	9									
05	12493	X	10454	-0-	-2039	-0-	1162	1	9247	2	N	41	193	1			126
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5740	X	5331	-0-	-409	-0-	717	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1014	1	5897	2	N	-0-					-0-
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1010	1	6113	2	N	-0-					-0-
*05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1068	1	5323	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2800	N	3042	-0-	242	242	434	1	2608	2	N	-0-					10
03	2951	N	2709	-0-	-242	-0-	485	1	2224	2	N	-0-					10
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	470	1	1864	2	N	-0-					10
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	418	1	2070	2	N	15					25
							17	9									

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	759	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	840	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	813	1	4274	2	N	-0-					-0-
*05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	840	1	4267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	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									
02	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	452	1	3971	2	N	-0-					48
03	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	488	1	4117	2	N	-0-					48
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	504	1	3971	2	N	-0-					48
05	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	466	1	4102	2	N	50					98
							55	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5068	X	4123	-0-	-945	-0-	787	1	3336	2	N	-0-					38
03	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	996	1	4223	2	N	-0-					38
04	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	891	1	4156	2	N	-0-					38
05	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	803	1	3342	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	501	1	3724	2	N	11					202
							12	9									
03	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	532	1	4128	2	N	9					211
							10	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	507	1	3992	2	N	26					237
							29	9									
05	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	436	1	3956	2	N	18	197	1			58
							20	9									

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6328	X	672	-0-	-5656	-0-	672	1			N	-0-					9
03	7006	X	692	-0-	-6314	-0-	692	1			N	-0-					9
04	6780	X	2174	-0-	-4606	-0-	720	1	1454	2	N	-0-					9
05	7006	X	3507	-0-	-3499	-0-	843	1	2664	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4564	X	3042	-0-	-1522	-0-	919	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3520	-0-	-1533	-0-	1106	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2296	-0-	-1454	-0-	914	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2515	-0-	-1360	-0-	849	1	1666	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

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-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-					-0-
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	57	1	359	2	N	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-					-0-
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

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
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	125	1	1925	2	Y	5					28
							6	9									
03	3224	X	1434	-0-	-1790	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					28
04	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	83	1	1387	2	Y	11					39
							12	9									
05	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					37

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

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									
02	0	W	9731	-0-	9731	63503	593	1	9138	2	N	-0-					147
03	0	W	9748	-0-	9748	73251	556	1	9192	2	N	-0-					147
04	0	W	8188	-0-	8188	81439	572	1	7616	2	N	-0-					147
05	0	W	9020	-0-	9020	90459	496	1	8481	2	N	39					186
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4729	-0-	1929	1929	328	1	4401	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4646	-0-	1546	3475	354	1	4292	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4201	-0-	1201	4676	343	1	3858	2	N	-0-					-0-
*05	8257	X	3581	-0-	-4676	-0-	311	1	3270	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

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-
02	5488	X	4717	-0-	-771	-0-	1673	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4999	-0-	-1077	-0-	1853	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5823	-0-	-57	-0-	1853	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	1853	1	2936	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

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-
02	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	144	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	169	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	155	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	147	1	1378	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

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-
02	2100	X	1810	-0-	-290	-0-	92	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	102	1	1830	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

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
02	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	2			N	-0-					185
03	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	2			N	-0-					185
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5397	2	86	9	N	78					263
05	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	5472	2	72	9	N	65	192	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	676	1	1870	2	N	-0-					51
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	746	1	2197	2	N	103					154
							113	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	676	1	2182	2	N	-0-					154
*05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	627	1	2217	2	N	-0-					154

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
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									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2356	2	N	-0-					88
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	206	1	2569	2	N	47					135
							52	9									
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	249	1	2679	2	N	-0-					135
*05	3100	N	3182	-0-	82	82	152	1	3030	2	N	-0-					135

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
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-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	705	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	832	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	764	1	1593	2	N	-0-					-0-
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	682	1	1322	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
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
02	1820	N	1798	-0-	-22	-0-	669	1	1129	2	N	-0-					23
03	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	799	1	1029	2	N	-0-					23
04	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	747	1	1277	2	N	-0-					23
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	640	1	1073	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
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
02	4760	X	4237	-0-	-523	-0-	599	1	3638	2	N	-0-					186
03	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	492	1	3576	2	N	-0-					186
04	5010	X	4561	-0-	-449	-0-	589	1	3972	2	N	-0-					186
05	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	577	1	4256	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
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
02	4928	X	4598	-0-	-330	-0-	821	1	3777	2	N	-0-					13
03	5456	X	4500	-0-	-956	-0-	939	1	3561	2	N	-0-					13
04	5160	X	4537	-0-	-623	-0-	879	1	3658	2	N	-0-					13
05	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	770	1	2942	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

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									
02	3780	X	2138	-0-	-1642	-0-	139	1	1999	2	Y	-0-					89
03	4371	X	3175	-0-	-1196	-0-	203	1	2918	2	Y	49	49	1			89
							54	9									
04	4230	X	3346	-0-	-884	-0-	212	1	3134	2	Y	-0-					89
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1	1	4437	2	Y	-0-					89

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

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
02	2800	X	2672	-0-	-128	-0-	434	1	2229	2	Y	8					36
							9	9									
03	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	490	1	2478	2	Y	-0-					36
04	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	424	1	2323	2	Y	62	62	1			36
							68	9									
05	3131	X	2295	-0-	-836	-0-	366	1	1929	2	Y	-0-					29

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

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-
02	11564	X	10330	-0-	-1234	-0-	1089	1	9241	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11354	-0-	-1449	-0-	1296	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12028	-0-	-362	-0-	1336	1	10692	2	N	-0-					-0-
*05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1307	1	11228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8092	X	6219	-0-	-1873	-0-	1251	1	4968	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7593	-0-	-1366	-0-	1567	1	6026	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7496	-0-	-184	-0-	1518	1	5978	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5968	-0-	-1441	-0-	1439	1	4529	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

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-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	396	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	231	-0-	-1350	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	156	-0-	-1374	-0-	37	1	119	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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-
02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	479	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	530	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	530	1	2191	2	N	-0-					-0-
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

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-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	388	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	426	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	402	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3644	-0-	-1688	-0-	362	1	3282	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

12	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	172 12	1 9	1766	2	Y	11	10	1			12
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143 13	1 9	1400	2	Y	12	14	1			10
02	2156	N	1436	-0-	-720	-0-	125 10	1 9	1301	2	Y	9	13	1			6
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	141 12	1 9	1483	2	Y	11	11	1			6
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	127 4	1 9	1362	2	Y	4	6	1			4
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	147 14	1 9	1747	2	Y	13	15	1			2

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	1428	N	1146	-0-	-282	-0-	31	1	1082	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	38	1	1379	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	1441	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

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-
02	2800	X	1889	-0-	-911	-0-	199	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	880	-0-	-2220	-0-	100	1	780	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

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
02	6384	X	5216	-0-	-1168	-0-	647	1	4569	2	Y	-0-					88
03	6603	X	5609	-0-	-994	-0-	716	1	4893	2	Y	-0-					88
04	5640	X	5621	-0-	-19	-0-	636	1	4985	2	Y	-0-					88
*05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	601	1	6562	2	Y	-0-					88

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

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
02	7392	X	7005	-0-	-387	-0-	318	1	6687	2	N	-0-					164
03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	351	1	7668	2	N	10					174
							11	9									
04	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	322	1	7030	2	N	4					178
							4	9									
*05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	270	1	15011	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-
02	3332	X	2154	-0-	-1178	-0-	731	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	838	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	803	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	816	1	2185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
02	7140	X	6557	-0-	-583	-0-	236	1	6289	2	N	29					164
							32	9									
03	7688	X	7506	-0-	-182	-0-	206	1	7300	2	N	-0-					164
04	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	249	1	6673	2	N	-0-					164
*05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	338	1	7348	2	N	-0-					164

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	626	1	2205	2	N	-0-					81
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	470	1	2273	2	N	-0-					81
04	2880	X	2488	-0-	-392	-0-	594	1	1894	2	N	-0-					81
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	577	1	2487	2	N	9					90
							10	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

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
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	494	1	1734	2	N	-0-					57
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	507	1	1962	2	N	-0-					57
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	2	N	-0-					57
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	471	1	2080	2	N	29					86
							32	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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									
02	4032	X	3910	-0-	-122	-0-	745	1	3165	2	N	-0-					85
03	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	827	1	3226	2	N	-0-					85
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	760	1	3588	2	N	-0-					85
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	704	1	3596	2	N	25					110
							28	9									

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2777					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	590	1	1165	2	N	-0-					55
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	498	2	N	-0-					55
04	900	N	259	-0-	-641	-0-	97	1	162	2	N	-0-					55
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	531	1	1139	2	N	-0-					55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2268	X	1644	-0-	-624	-0-	656	1	988	2	N	-0-					34
03	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	514	1	1581	2	N	-0-					34
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	622	1	2853	2	N	-0-					34
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	605	1	3009	2	N	21					55
							23	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 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
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	498	1	6172	2	N	43					205
							47	9									
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	525	1	6734	2	N	23	198	1			30
							25	9									
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	506	1	6401	2	N	170					200
							187	9									
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	471	1	6249	2	N	195					245
							215	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	323	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	319	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	280	1	1433	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5684	X	4576	-0-	-1108	-0-	280	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	310	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	300	1	4964	2	N	-0-					-0-
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	310	1	5169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	815	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	941	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	954	1	5505	2	N	-0-					-0-
*05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	965	1	5785	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
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-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	809	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	792	1	6844	2	N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	815	1	6206	2	N	-0-					-0-
*05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	776	1	5718	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9894	-0-	-243	-0-	9894	2			N	-0-					204
01	10137	X	9475	-0-	-662	-0-	9475	2			N	-0-					204
02	9156	X	8797	-0-	-359	-0-	8797	2			N	-0-					204
03	10137	X	9672	-0-	-465	-0-	9672	2			N	-0-					204
04	9570	X	9305	-0-	-265	-0-	9305	2			N	-0-					204
05	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9430	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
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
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	1090	1	3306	2	N	-0-					143
03	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	1137	1	5245	2	N	-0-					143
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1087	1	7198	2	N	-0-					143
05	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	1015	1	5659	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
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									
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	305	1	4693	2	Y	10					110
							11	9									
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	388	1	5634	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4069	2	Y	10					130
							11	9									
05	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					23
02	T. A.		2322	-0-	2322	2424	141	1	2175	2	Y	5					28
							6	9									
03	T. A.		2140	-0-	2140	4564	138	1	2002	2	Y	-0-					28
04	7470	X	2906	-0-	-4564	-0-	164	1	2730	2	Y	11					39
							12	9									
*05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	110	1	2190	2	Y	-0-					36

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

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									
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	435	1	2300	2	Y	-0-					24
03	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	441	1	2208	2	Y	3					27
							3	9									
04	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	462	1	2572	2	Y	43	31	1			39
							47	9									
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	Y	1					5
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

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									
02	3108	X	3033	-0-	-75	-0-	617	1	2407	2	Y	8					25
							9	9									
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	587	1	2214	2	Y	-0-					25
04	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	559	1	2159	2	Y	54	37	1			42
							59	9									
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	641	1	3057	2	Y	-0-					3

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7649	-0-	-527	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7649	-0-	-1248	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8353	-0-	-172	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	837	N	13	-0-	-824	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
02	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1044	1	6279	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1311	1	7411	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1493	1	7113	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
*05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1284	1	7298	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
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-
02	4368	X	4304	-0-	-64	-0-	340	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	388	1	4490	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	350	1	4108	2	Y	-0-					-0-
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2308	-0-	-1257	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2178	-0-	-510	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1739	-0-	-1206	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	781	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 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
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-
02	2772	X	2734	-0-	-38	-0-	405	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	446	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	436	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	434	1	2222	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	608	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	659	1	3996	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	638	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	606	1	3635	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	6080	-0-	6080	34648	371	1	5709	2	Y	-0-					39
03	0	W	6745	-0-	6745	41393	385	1	6360	2	Y	-0-					39
04	0	W	6063	-0-	6063	47456	384	1	5679	2	Y	-0-					39
*05	54636	X	7180	-0-	-47456	-0-	397	1	6783	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
12	1395	N	664	-0-	-731	-0-	664	1			N	-0-					82
01	2356	N	843	-0-	-1513	-0-	843	1			N	-0-					82
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	743	1	1776	2	N	-0-					82
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	786	1	1405	2	N	-0-					82
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	1			N	-0-					82
05	2418	N	1674	-0-	-744	-0-	704	1	970	2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	362	1	3037	2	N	31					54
							34	9									
03	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	368	1	3305	2	N	-0-					54
04	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	335	1	3107	2	N	41					95
							45	9									
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	322	1	3435	2	N	-0-	38	1			57

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	1			N	-0-					115
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					115
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					115
03	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	1			N	-0-					115
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	1			N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

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
02	8176	X	5374	-0-	-2802	-0-	430	1	4944	2	N	-0-					50
03	8525	X	6567	-0-	-1958	-0-	330	1	6237	2	N	-0-					50
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	433	1	7339	2	N	35					85
							39	9									
*05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	416	1	7551	2	N	5					90
							6	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

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
02	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	669	1	3966	2	N	-0-					81
03	5580	X	3827	-0-	-1753	-0-	520	1	3307	2	N	-0-					81
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	638	1	5237	2	N	29					110
							32	9									
*05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	627	1	4978	2	N	73	178	1			5
							80	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

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-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	583	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	688	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	628	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3357	-0-	-1386	-0-	480	1	2877	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

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-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	257	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1796	-0-	-244	-0-	324	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	311	1	1583	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	165	1	718	2	Y	36	49	1			24
							40	9									
03	1023	X	942	-0-	-81	-0-	164	1	722	2	Y	51	47	1			28
							56	9									
04	990	X	962	-0-	-28	-0-	170	1	771	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
05	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	159	1	809	2	Y	49	59	1			8
							54	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					179
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					179
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					179
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					179
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					179
*05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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
02	3500	X	2998	-0-	-502	-0-	313	1	2631	2	N	49					62
							54	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	344	1	3085	2	N	-0-					62
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	320	1	2972	2	N	26					88
							29	9									
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	305	1	3251	2	N	-0-					88

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	138	1	1458	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1464	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2912	X	2547	-0-	-365	-0-	176	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	204	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	224	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	2573	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

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-
02	4872	X	3759	-0-	-1113	-0-	297	1	3462	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	311	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	285	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	211	-0-	-4098	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

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-
02	2548	X	2394	-0-	-154	-0-	122	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	138	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

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
02	3276	X	1274	-0-	-2002	-0-	724	1	550	2	N	-0-					57
03	3627	X	752	-0-	-2875	-0-	752	1			N	-0-					57
04	3510	X	760	-0-	-2750	-0-	760	1			N	-0-					57
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

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-
02	2520	N	2335	-0-	-185	-0-	608	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	670	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	689	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	706	1	1852	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

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									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	375	1	1633	2	Y	17	23	1			11
							19	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	418	1	1844	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	413	1	1874	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	361	1	1833	2	Y	29	35	1			4
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	T. A.		4086	-0-	4086	13243	754	1	3284	2	Y	44	54	1			29
							48	9									
03	17887	X	4644	-0-	-13243	-0-	845	1	3726	2	Y	66	59	1			36
							73	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	810	1	3680	2	Y	25	38	1			23
							28	9									
05	4588	X	4560	-0-	-28	-0-	739	1	3755	2	Y	60	74	1			9
							66	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
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									
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	221	1	2181	2	Y	-0-					171
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	255	1	2554	2	Y	39	73	1			137
							43	9									
04	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	246	1	2334	2	Y	65	79	1			123
							72	9									
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	267	1	2772	2	Y	33					91
							36	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	10220	X	8772	-0-	-1448	-0-	419	1	8353	2	N	-0-					158
03	11315	X	9627	-0-	-1688	-0-	343	1	9284	2	N	-0-					158
04	10200	X	9743	-0-	-457	-0-	427	1	9260	2	N	51	194	1			15
							56	9									
*05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9863	2	N	40					55
							44	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

12	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5700	-0-	-1058	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4551	-0-	-713	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3964	-0-	-2174	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4784	-0-	-1156	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

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
02	4564	X	2980	-0-	-1584	-0-	397	1	2582	2	N	-0-					107
03	5053	X	2578	-0-	-2475	-0-	379	1	2199	2	N	-0-					107
04	4020	X	2660	-0-	-1360	-0-	327	1	2333	2	N	-0-					107
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	388	1	2997	2	N	-0-					107

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

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-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	830	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	930	1	5935	2	N	-0-					-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	956	1	6067	2	N	-0-					-0-
*05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	979	1	6465	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

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-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1148	1	8104	2	N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	1393	1	8885	2	N	-0-					-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8810	2	N	-0-					-0-
*05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1538	1	10155	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2976	-0-	-524	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

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-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	160	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	168	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	153	1	1810	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3948	X	3617	-0-	-331	-0-	404	1	3205	2	Y	7	100	1			11
							8	9									
03	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	412	1	3457	2	Y	14					25
							15	9									
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	421	1	3480	2	Y	-0-					25
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	435	1	3653	2	Y	37					62
							41	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

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									
02	5292	X	4696	-0-	-596	-0-	525	1	4163	2	Y	7	99	1			11
							8	9									
03	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	532	1	4460	2	Y	14					25
							15	9									
04	5370	X	4527	-0-	-843	-0-	489	1	4038	2	Y	-0-					25
05	5208	X	3766	-0-	-1442	-0-	397	1	3328	2	Y	37					62
							41	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

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
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	472	1	1838	2	Y	8					23
							9	9									
03	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	503	1	1899	2	Y	-0-					23
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	488	1	1884	2	Y	55	37	1			41
							61	9									
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	619	1	2953	2	Y	-0-					3

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

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
02	3612	X	3209	-0-	-403	-0-	522	1	2677	2	Y	9					38
							10	9									
03	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	607	1	3068	2	Y	-0-					38
04	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	554	1	3035	2	Y	62	62	1			38
							68	9									
05	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	395	1	2082	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
02	6048	X	5719	-0-	-329	-0-	561	1	5158	2	Y	-0-					13
03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	595	1	5429	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	6930	X	5799	-0-	-1131	-0-	5799	2			Y	-0-					13
05	7161	X	6351	-0-	-810	-0-	6330	2	21	9	Y	19	30	1			2

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

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
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	972	1	2546	2	N	-0-					5
03	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	952	1	1703	2	N	-0-					5
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	990	1	2284	2	N	-0-					5
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	941	1	2575	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

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
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	970	1	3905	2	N	-0-					162
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1010	1	4064	2	N	-0-					162
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	973	1	3758	2	N	-0-					162
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	902	1	4198	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

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-
02	4704	X	3454	-0-	-1250	-0-	932	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3112	-0-	-2096	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	79	-0-	-4602	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

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									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	627	1	2367	2	N	-0-	192	1			28
03	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	703	1	2351	2	N	2					30
							2	9									
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	657	1	2333	2	N	-0-					30
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	613	1	2442	2	N	-0-					30

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

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-
02	4228	X	3686	-0-	-542	-0-	517	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	566	1	3432	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	512	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	522	1	3130	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

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
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6562	2	45	9	N	41					283
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7340	2	19	9	N	17					300
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6591	2	11	9	N	10					310
05	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6653	2	34	9	N	31	195	1			146

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

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									
02	4984	X	4859	-0-	-125	-0-	192	1	4652	2	Y	14					27
							15	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	223	1	5398	2	Y	-0-					27
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4683	2	Y	-0-					27
05	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	191	1	5251	2	Y	38					65
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8092	X	7115	-0-	-977	-0-	280	1	6806	2	Y	26					58
							29	9									
03	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	302	1	7290	2	Y	-0-					58
04	8430	X	6857	-0-	-1573	-0-	285	1	6572	2	Y	-0-					58
05	8308	X	7379	-0-	-929	-0-	256	1	7034	2	Y	81					139
							89	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

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									
02	1568	N	1192	-0-	-376	-0-	32	1	1124	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
03	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	35	1	1281	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	3192	X	2577	-0-	-615	-0-	387	1	2190	2	Y	-0-					23
03	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	375	1	2231	2	Y	1					24
							1	9									
04	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	385	1	2340	2	Y	1					25
							1	9									
05	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	426	1	2370	2	Y	2					27
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	2912	X	2767	-0-	-145	-0-	563	1	2195	2	Y	8					26
							9	9									
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	598	1	2257	2	Y	-0-					26
04	3030	X	2464	-0-	-566	-0-	494	1	1909	2	Y	55	37	1			44
							61	9									
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	704	1	3357	2	Y	-0-					3

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
12	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6230	-0-	-406	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5880	X	4367	-0-	-1513	-0-	280	1	4087	2	N	-0-					34
03	6510	X	4784	-0-	-1726	-0-	310	1	4474	2	N	-0-					34
04	6300	X	5034	-0-	-1266	-0-	310	1	4724	2	N	-0-					34
05	5425	X	4596	-0-	-829	-0-	310	1	4286	2	N	-0-					34

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2777					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
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-
02	868	N	390	-0-	-478	-0-	117	1	273	2	N	-0-					-0-
03	992	N	771	-0-	-221	-0-	202	1	569	2	N	-0-					-0-
04	810	N	257	-0-	-553	-0-	78	1	179	2	N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	145	1	406	2	N	-0-					-0-

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
12	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	619	1	4642	2	N	-0-					28
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	694	1	5491	2	N	-0-					28
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	646	1	5127	2	N	-0-					28
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	601	1	4808	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

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
02	2604	X	1706	-0-	-898	-0-	479	1	1227	2	N	-0-					164
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	530	1	2159	2	N	-0-					164
04	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	513	1	2018	2	N	-0-					164
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	530	1	2307	2	N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

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									
02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	485	1	8419	2	N	233	190	1			257
							256	9									
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	495	1	9545	2	N	213	187	1			283
							234	9									
04	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	507	1	8418	2	N	197	198	1			282
							217	9									
*05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	452	1	8929	2	N	199	196	1			285
							219	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

12	5363	X	4492	-0-	-871	-0-	4492	2			N	-0-					93
01	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3675	2			N	-0-					93
02	4088	X	3155	-0-	-933	-0-	3155	2			N	-0-					93
03	4495	X	3023	-0-	-1472	-0-	3023	2			N	-0-					93
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					93
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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

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									
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	741	1	3919	2	Y	-0-					26
03	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	837	1	4190	2	Y	3					29
							3	9									
04	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	709	1	3944	2	Y	43	31	1			41
							47	9									
05	5239	X	3794	-0-	-1445	-0-	508	1	3285	2	Y	1					5
							1	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

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									
02	6580	X	6196	-0-	-384	-0-	470	1	5700	2	Y	24					101
							26	9									
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	497	1	6962	2	Y	34					135
							37	9									
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	479	1	6529	2	Y	1					136
							1	9									
05	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	440	1	6442	2	Y	53	99	1			90
							58	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

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									
02	5964	X	4982	-0-	-982	-0-	377	1	4579	2	Y	24					101
							26	9									
03	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	402	1	5632	2	Y	34					135
							37	9									
04	6150	X	5693	-0-	-457	-0-	389	1	5303	2	Y	1					136
							1	9									
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	358	1	5236	2	Y	53	99	1			90
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	658	1	7639	2	N	76					89
							84	9									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	474	1	6721	2	N	56					145
							62	9									
04	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	327	1	4282	2	N	-0-					145
05	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	331	1	5027	2	N	-0-					145

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

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
02	6272	X	5102	-0-	-1170	-0-	631	1	4471	2	N	-0-					110
03	6944	X	5968	-0-	-976	-0-	498	1	5470	2	N	-0-					110
04	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	635	1	5052	2	N	-0-					110
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	627	1	5406	2	N	10					120
							11	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
02	4452	X	3287	-0-	-1165	-0-	322	1	2965	2	Y	-0-					161
03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	396	1	3611	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
04	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			Y	-0-					161
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4385	2	239	9	Y	217	359	1			19

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

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-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	899	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7016	-0-	-394	-0-	911	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6588	-0-	-1069	-0-	841	1	5746	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

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-
02	3108	X	1504	-0-	-1604	-0-	787	1	717	2	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1087	1	2399	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1998	-0-	-192	-0-	928	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	900	1	1224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

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

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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
02	2436	N	2266	-0-	-170	-0-	474	1	1786	2	N	5					20
							6	9									
03	2666	N	2095	-0-	-571	-0-	514	1	1575	2	N	5					25
							6	9									
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	489	1	2167	2	N	-0-					25
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	452	1	2146	2	N	5					30
							6	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

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
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	590	1	3279	2	N	-0-					52
03	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	650	1	3350	2	N	-0-					52
04	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	225	1	4041	2	N	-0-					52
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	367	1	6129	2	N	-0-					52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

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
02	7336	X	6857	-0-	-479	-0-	484	1	6373	2	N	-0-					146
03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	536	1	7161	2	N	32					178
							35	9									
04	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	465	1	6832	2	N	-0-					178
05	7719	X	7510	-0-	-209	-0-	447	1	7063	2	N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
02	3668	X	166	-0-	-3502	-0-	13	1	153	2	N	-0-					21
03	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	213	1	3019	2	N	24					45
							26	9									
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	343	1	4489	2	N	-0-					45
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	295	1	4481	2	N	-0-					45

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
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-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	7264	-0-	-641	-0-	901	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7771	-0-	-134	-0-	993	1	6779	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
12	9331	X	7543	-0-	-1788	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7216	-0-	-1072	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6534	-0-	-1991	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

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
12	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6445	-0-	-807	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7306	-0-	-554	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	6328	X	4695	-0-	-1633	-0-	649	1	4046	2	Y	-0-					22
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	712	1	4140	2	Y	8					30
							9	9									
04	6780	X	4845	-0-	-1935	-0-	674	1	4171	2	Y	-0-					30
05	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	618	1	4229	2	Y	70					100
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	212	1	3261	2	Y	10					114
							11	9									
03	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	242	1	3515	2	Y	102	92	1			124
							112	9									
04	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	196	1	3263	2	Y	10					134
							11	9									
05	4030	X	2608	-0-	-1422	-0-	125	1	2483	2	Y	-0-					130

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

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									
02	5096	X	4639	-0-	-457	-0-	945	1	3685	2	Y	8					23
							9	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1203	1	4538	2	Y	-0-					23
04	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	990	1	3823	2	Y	54	37	1			40
							59	9									
05	5425	X	2374	-0-	-3051	-0-	411	1	1963	2	Y	-0-					3

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1822	1	12863	2	N	-0-					-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1764	1	11828	2	N	-0-					-0-
*05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1731	1	11819	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	11346	-0-	-1829	-0-	1408	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	6699	-0-	-4221	-0-	870	1	5829	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10597	-0-	-687	-0-	1353	1	9244	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

12	10447	X	9244	-0-	-1203	-0-	9244	2			N	-0-					92
01	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					92
02	8792	X	8189	-0-	-603	-0-	8189	2			N	-0-					92
03	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8926	2			N	-0-					92
04	8970	X	8552	-0-	-418	-0-	8552	2			N	-0-					92
05	9238	X	8675	-0-	-563	-0-	8675	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	761	1	1943	2	N	-0-					5
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	825	1	2322	2	N	-0-					5
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	706	1	1387	2	N	-0-					5
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	713	1	2285	2	N	1					6
							1	9									

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
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-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	817	1	3712	2	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	936	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4126	2	N	-0-					-0-
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	706	1	2505	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
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									
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	564	1	6043	2	N	-0-					154
03	7130	X	7031	-0-	-99	-0-	588	1	6369	2	N	67	191	1			30
							74	9									
04	6900	X	6761	-0-	-139	-0-	563	1	6198	2	N	-0-					30
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	500	1	6368	2	N	115					145
							127	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
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
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	496	1	3252	2	N	-0-					48
03	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	519	1	3039	2	N	-0-					48
04	3930	X	3475	-0-	-455	-0-	507	1	2968	2	N	-0-					48
05	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	471	1	3422	2	N	93					141
							102	9									

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
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
02	4032	X	3604	-0-	-428	-0-	541	1	3063	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	607	1	3612	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	543	1	3301	2	Y	1					3
							1	9									
05	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	436	1	2424	2	Y	2					5
							2	9									

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

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
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	678	1	3477	2	Y	8					37
							9	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	739	1	3737	2	Y	-0-					37
04	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	659	1	3613	2	Y	62	62	1			37
							68	9									
05	4867	X	3874	-0-	-993	-0-	618	1	3256	2	Y	-0-					28

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

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									
02	5768	X	5416	-0-	-352	-0-	499	1	4917	2	Y	-0-					148
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	598	1	5987	2	Y	38	70	1			116
							42	9									
04	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	557	1	5278	2	Y	66	64	1			118
							73	9									
05	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	543	1	5635	2	Y	33					86
							36	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

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-
02	3892	X	129	-0-	-3763	-0-	129	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	547	-0-	-2150	-0-	547	1			N	-0-					-0-
04	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	1			N	-0-					-0-
05	651	X	290	-0-	-361	-0-	290	1			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

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-
02	6272	X	6201	-0-	-71	-0-	353	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6355	-0-	-589	-0-	398	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	383	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6147	-0-	-704	-0-	396	1	5751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	5908	X	5432	-0-	-476	-0-	114	1	5317	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5407	-0-	-1134	-0-	115	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	114	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	121	1	5294	2	N	-0-					-0-

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
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5073	-0-	1973	1973	5073	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11119	-0-	8119	10092	11119	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4663	-0-	1563	11655	4663	2			N	-0-					-0-

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
12	16988	X	15442	-0-	-1546	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15071	-0-	-863	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13464	-0-	-200	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	12924	-0-	-2514	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10410	-0-	-4530	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4480	X	3569	-0-	-911	-0-	1724	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3726	-0-	-1730	-0-	1455	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3705	-0-	-1575	-0-	2424	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	2293	1	1148	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	325	1	4408	2	N	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	405	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	362	1	6949	2	N	-0-					-0-
*05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	327	1	5272	2	N	-0-					-0-

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
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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

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
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	788	1	3528	2	N	-0-					43
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	782	1	3886	2	N	-0-					43
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	764	1	4204	2	N	-0-					43
05	4464	X	3477	-0-	-987	-0-	730	1	2747	2	N	-0-					43

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	273	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	202	-0-	-1328	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

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-
02	6972	X	3998	-0-	-2974	-0-	11	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	1	1	4599	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4921	-0-	-2009	-0-	2	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	1	1	5531	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

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
02	8512	X	8238	-0-	-274	-0-	8195	2	43	9	N	39					184
03	9424	X	9066	-0-	-358	-0-	9023	2	43	9	N	39					184
04	9120	X	8595	-0-	-525	-0-	8552	2	43	9	N	39					184
05	9424	X	8729	-0-	-695	-0-	8686	2	43	9	N	39					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	9464	X	8444	-0-	-1020	-0-	8437	2	7	9	N	6					176
03	10478	X	9484	-0-	-994	-0-	9477	2	7	9	N	6					176
04	10140	X	8993	-0-	-1147	-0-	8986	2	7	9	N	6					176
05	10354	X	9740	-0-	-614	-0-	9733	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
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
02	5796	X	4691	-0-	-1105	-0-	626	1	4065	2	N	-0-					107
03	6417	X	5127	-0-	-1290	-0-	754	1	4374	2	N	-0-					107
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	806	1	5759	2	N	-0-					107
*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	745	1	5762	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
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	16	1			9
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	9	16	1			9
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	9	16	1			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	4312	X	2236	-0-	-2076	-0-	314	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	1144	-0-	-3476	-0-	169	1	975	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	396	1	2374	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	225	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	233	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	48	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	72	1	3646	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	736	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3494	-0-	-970	-0-	901	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	838	1	3142	2	N	-0-					-0-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	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
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-
02	4564	X	3220	-0-	-1344	-0-	223	1	2997	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	296	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13546	-0-	-1427	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10737	-0-	-2591	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10719	-0-	-4037	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11654	-0-	-2626	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9026	-0-	-4521	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

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
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1206	1	2510	2	Y	-0-					33
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1042	1	2516	2	Y	-0-					33
04	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	984	1	2145	2	Y	-0-					33
05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	1027	1	2231	2	Y	-0-					33

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

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
02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	1279	1	2663	2	Y	-0-					86
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1404	1	3392	2	Y	-0-					86
04	4530	X	4076	-0-	-454	-0-	1282	1	2794	2	Y	-0-					86
05	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	1082	1	2351	2	Y	-0-					86

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5543	-0-	-1959	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

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-
02	4816	X	3558	-0-	-1258	-0-	411	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	512	1	4303	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	458	1	3997	2	N	-0-					-0-
*05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	540	1	4936	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

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-
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1491	1	14356	2	N	-0-					-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1703	1	14925	2	N	-0-					-0-
04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	1637	1	15321	2	N	-0-					-0-
*05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1606	1	15655	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

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-
02	7840	X	4374	-0-	-3466	-0-	412	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	4067	-0-	-4520	-0-	417	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5302	-0-	-2618	-0-	512	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6591	-0-	-1283	-0-	613	1	5978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	280	1	4542	2	N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	310	1	4377	2	N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	310	1	4997	2	N	-0-					-0-
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	310	1	5911	2	N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-					70
01	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	6216	2			N	-0-					70
02	6048	X	5451	-0-	-597	-0-	5451	2			N	-0-					70
03	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	5969	2			N	-0-					70
04	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-					70
05	6355	X	5601	-0-	-754	-0-	5601	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4816	X	4305	-0-	-511	-0-	604	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4544	-0-	-788	-0-	643	1	3901	2	N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	813	1	4689	2	N	-0-					-0-
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	775	1	4648	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9604	X	8565	-0-	-1039	-0-	922	1	7643	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8783	-0-	-951	-0-	892	1	7891	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	945	1	7578	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8683	-0-	-1051	-0-	998	1	7685	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	769	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7627	-0-	-61	-0-	775	1	6852	2	N	-0-					-0-
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	849	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	860	1	6623	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2692	2	Y	-0-					110
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	298	1	2980	2	Y	39	51	1			98
							43	9									
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	281	1	2667	2	Y	65	52	1			111
							72	9									
05	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	209	1	2170	2	Y	33					79
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

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

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 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
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-
02	7756	X	3872	-0-	-3884	-0-	418	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	499	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	1320	-0-	-6330	-0-	428	1	892	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6912	-0-	-993	-0-	131	1	6781	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9940	X	7455	-0-	-2485	-0-	1521	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1882	1	8624	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	2673	1	9223	2	N	-0-					-0-
*05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	2908	1	9672	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2632	X	2171	-0-	-461	-0-	494	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	512	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1093	-0-	-1247	-0-	135	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2856	X	2658	-0-	-198	-0-	410	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	1752	-0-	-2898	-0-	345	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2747	-0-	-1753	-0-	164	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	540	1	3137	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1660	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1797	1	6648	2	N	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	2338	1	6898	2	N	-0-					-0-
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	2571	1	7595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	648	1	7545	2	N	-0-					44
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	700	1	6414	2	N	37					81
							41	9									
04	8610	X	5991	-0-	-2619	-0-	1005	1	4986	2	N	-0-					80
05	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	590	1	5101	2	N	19					100
							21	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	2625	-0-	-119	-0-	229	1	2384	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	265	1	2795	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	253	1	2710	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2738	2	Y	19	22	1			3
							21	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6100	2			Y	-0-					84
01	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			Y	-0-					84
02	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			Y	-0-					84
03	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			Y	-0-					84
*05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					84

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

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

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	154	1	132	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	434	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	479	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	429	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

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
12	11749	X	8183	-0-	-3566	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8257	-0-	-857	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7375	-0-	-577	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8007	-0-	-797	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7769	-0-	-751	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

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
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
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	489	1	1403	2	N	3					140
							3	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	452	1	1400	2	N	-0-					140
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	501	1	1480	2	N	-0-					140
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1564	2	N	10					150
							11	9									

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
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
02	5320	X	4400	-0-	-920	-0-	277	1	4077	2	N	42					85
							46	9									
03	5983	X	4946	-0-	-1037	-0-	299	1	4635	2	N	11					96
							12	9									
04	5790	X	5014	-0-	-776	-0-	288	1	4726	2	N	-0-					96
05	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	267	1	4894	2	N	29					125
							32	9									

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	386	-0-	-1040	-0-	76	1	310	2	N	-0-					-0-
04	900	N	401	-0-	-499	-0-	81	1	320	2	N	-0-					-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	47	1	167	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11004	X	10512	-0-	-492	-0-	907	1	9605	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11320	-0-	-863	-0-	841	1	10479	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11017	-0-	-773	-0-	910	1	10107	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	7850	-0-	-4333	-0-	637	1	7213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS 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
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-
02	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	641	1	6785	2	N	-0-					-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	764	1	9521	2	N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	780	1	8667	2	N	-0-					-0-
*05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	676	1	7651	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
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-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	165	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	173	1	3089	2	N	-0-					-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	645	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6378	-0-	-1434	-0-	682	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6695	-0-	-715	-0-	682	1	6013	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6268	-0-	-1172	-0-	651	1	5617	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1014	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1042	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1014	1	2280	2	N	-0-					-0-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	471	1	2407	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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4256	X	4170	-0-	-86	-0-	576	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3765	-0-	-947	-0-	590	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4157	-0-	-403	-0-	597	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3382	-0-	-1330	-0-	540	1	2842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					15
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					15
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					15
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					15
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					14

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

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
02	6860	X	6193	-0-	-667	-0-	391	1	5748	2	N	49					62
							54	9									
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	423	1	6557	2	N	45					107
							50	9									
04	7350	X	6770	-0-	-580	-0-	388	1	6378	2	N	4					111
							4	9									
*05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	360	1	6608	2	N	74					185
							81	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

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
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	780	1	3934	2	N	-0-					44
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	835	1	4954	2	N	-0-					44
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	742	1	4524	2	N	41					85
							45	9									
*05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	721	1	4907	2	N	-0-					85

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					104
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					104
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					104
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					104
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					104
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2698	2	128	9	N	116					220

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					75
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					75
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					75
03	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					75
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					75
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4246	2	47	9	N	43					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	692	1	7196	2	N	-0-					30
03	8556	X	7911	-0-	-645	-0-	791	1	7120	2	N	-0-					30
04	8280	X	7047	-0-	-1233	-0-	684	1	6363	2	N	-0-					30
05	8556	X	6310	-0-	-2246	-0-	721	1	5589	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
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-
02	7140	X	7120	-0-	-20	-0-	347	1	6773	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	425	1	7227	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7353	-0-	-297	-0-	387	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5912	-0-	-1993	-0-	334	1	5578	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
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
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	666	1	945	2	N	-0-					113
03	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	516	1	529	2	N	-0-					113
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	605	1	817	2	N	-0-					113
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	543	1	904	2	N	42	42	1			113
							46	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
02	1456	N	1160	-0-	-296	-0-	428	1	732	2	N	-0-					129
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	273	1	1065	2	N	-0-					129
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	464	1	2200	2	N	-0-					129
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	414	1	1713	2	N	-0-	67	1			62

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		1952	-0-	1952	1952	131	1	1821	2	Y	-0-					35
03	T. A.		5531	-0-	5531	7483	392	1	5139	2	Y	-0-					35
04	T. A.		4213	-0-	4213	11696	321	1	3892	2	Y	-0-					35
05	T. A.		1699	-0-	1699	13395	116	1	1583	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4844	X	3731	-0-	-1113	-0-	582	1	3138	2	Y	10					50
							11	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	10					60
							11	9									
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	598	1	3747	2	Y	25					85
							28	9									
*05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	581	1	4624	2	Y	-0-					85

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

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-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	500	1	6718	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	452	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	2	-0-	-6446	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

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
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	2879	1	5122	2	N	-0-					192
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	2831	1	4749	2	N	-0-					192
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	2544	1	4516	2	N	-0-					192
*05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	2584	1	4780	2	N	-0-					192

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

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-
02	9688	X	9564	-0-	-124	-0-	662	1	8902	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9829	-0-	-897	-0-	748	1	9081	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10378	-0-	-2	-0-	848	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10016	-0-	-710	-0-	870	1	9146	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

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-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1145	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	1145	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1145	1	2146	2	N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1145	1	2228	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

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-
02	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	565	1	3790	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3719	-0-	-1396	-0-	417	1	3302	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	453	1	3592	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	512	1	3927	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	617	1	4137	2	Y	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	668	1	5294	2	Y	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	648	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	695	1	5334	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	5068	X	3879	-0-	-1189	-0-	378	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4219	-0-	-1268	-0-	451	1	3768	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	451	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	482	1	4154	2	N	-0-					-0-

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
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2615	-0-	-185	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4536	X	3843	-0-	-693	-0-	257	1	3536	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
03	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	304	1	4234	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
04	4470	X	3302	-0-	-1168	-0-	228	1	3024	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
05	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	269	1	3210	2	Y	45	59	1			19
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

12	2108	X	775	-0-	-1333	-0-	775	1			N	-0-					-0-
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	1			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

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-
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	439	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	467	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	181	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1218	-0-	-1913	-0-	214	1	1004	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

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-
02	5432	X	3269	-0-	-2163	-0-	504	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	1789	-0-	-4225	-0-	352	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3342	-0-	-1518	-0-	199	1	3143	2	N	-0-					-0-
*05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	877	1	5096	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

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
02	1792	N	1415	-0-	-377	-0-	522	1	893	2	N	-0-					110
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	467	1	1819	2	N	-0-					110
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	513	1	2433	2	N	10					120
							11	9									
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	514	1	2128	2	N	19	129	1			10
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	163	1	1696	2	Y	12	19	1			8
							13	9									
03	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	189	1	1995	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	199	1	2128	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	228	1	2698	2	Y	20	23	1			3
							22	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4284	X	3154	-0-	-1130	-0-	502	1	2652	2	Y	-0-					24
03	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	611	1	3059	2	Y	4					28
							4	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	614	1	3415	2	Y	42	31	1			39
							46	9									
05	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	502	1	3242	2	Y	1					5
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7308	X	6733	-0-	-575	-0-	525	1	6128	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
03	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	586	1	6900	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	600	1	7210	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
05	7967	X	7554	-0-	-413	-0-	570	1	6904	2	Y	73	95	1			28
							80	9									

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7020	-0-	-854	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5947	-0-	-1277	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6184	-0-	-1814	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	492	1	5751	2	Y	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	511	1	6012	2	Y	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	496	1	5963	2	Y	-0-					-0-
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	563	1	6819	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	496	X	387	-0-	-109	-0-	30	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	336	N	78	-0-	-258	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

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-
02	8484	X	7428	-0-	-1056	-0-	1398	1	6030	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8312	-0-	-1081	-0-	1633	1	6679	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1661	1	6529	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7690	-0-	-587	-0-	1674	1	6016	2	N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

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
02	6300	X	5667	-0-	-633	-0-	867	1	4800	2	N	-0-			18
03	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	1057	1	5493	2	N	-0-			18
04	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	974	1	5359	2	N	-0-			18
05	6758	X	5171	-0-	-1587	-0-	830	1	4341	2	N	-0-			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

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							
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	1411	1	3485	2	N	-0-			127
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1465	1	3840	2	N	-0-			127
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1422	1	4241	2	N	-0-			127
05	4464	X	879	-0-	-3585	-0-	521	1	348	2	N	9			136
							10	9							

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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							
02	6160	X	5278	-0-	-882	-0-	619	1	4648	2	Y	10			71
							11	9							
03	6820	X	6208	-0-	-612	-0-	663	1	5535	2	Y	9			80
							10	9							
04	6600	X	5125	-0-	-1475	-0-	612	1	4485	2	Y	25			105
							28	9							
05	6820	X	5060	-0-	-1760	-0-	577	1	4472	2	Y	10			115
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	2726	1	2295	2	N	-0-			-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	2871	1	1994	2	N	-0-			-0-
04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2585	1	2052	2	N	-0-			-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2111	1	1810	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	5689	1	4790	2	N	-0-			-0-
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	6692	1	4648	2	N	-0-			-0-
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	6306	1	5006	2	N	-0-			-0-
*05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	6144	1	5268	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			10
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			10
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-			10
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-			10
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			10
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	7644	X	6565	-0-	-1079	-0-	440	1	6125	2	Y	-0-			37
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	627	1	8226	2	Y	-0-			37
04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	605	1	7334	2	Y	-0-			37
05	8029	X	7836	-0-	-193	-0-	536	1	7300	2	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6972	X	5103	-0-	-1869	-0-	342	1	4761	2	Y	-0-					36
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					36
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					36
05	6789	X	2839	-0-	-3950	-0-	194	1	2645	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

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
02	6384	X	6172	-0-	-212	-0-	527	1	5645	2	N	-0-					200
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	588	1	6364	2	N	47	197	1			50
							52	9									
04	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	531	1	5848	2	N	70					120
							77	9									
05	7068	X	6632	-0-	-436	-0-	482	1	6150	2	N	-0-					120

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

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-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1022	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	971	1	3154	2	N	-0-					-0-
*05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1463	1	3880	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	1152	-0-	-1297	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	364	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	403	1	4206	2	N	-0-					-0-
*05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

12	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8131	-0-	-1277	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7804	-0-	-2126	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7485	-0-	-2435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	2588	1	4606	2	N	15					45
							17	9									
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	3223	1	5408	2	N	15					45
							17	9									
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	3514	1	6237	2	N	15					45
							17	9									
*05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	3478	1	6434	2	N	15					45
							17	9									

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
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
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	596	1	1792	2	Y	3					36
							3	9									
03	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	784	1	1722	2	Y	15					51
							17	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	2	Y	13					64
							14	9									
05	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	466	1	1613	2	Y	1					59
							1	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	363	1	1887	2	Y	3					15
							3	9									
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	418	1	2088	2	Y	5					20
							6	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	529	1	2280	2	Y	12					32
							13	9									
05	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	438	1	2142	2	Y	-0-					32

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
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									
02	4116	X	3444	-0-	-672	-0-	232	1	3060	2	N	138	182	1			131
							152	9									
03	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	215	1	3010	2	N	39					170
							43	9									
04	4410	X	3586	-0-	-824	-0-	229	1	3317	2	N	36	183	1			23
							40	9									
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	2	N	100					123
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	501	1	883	2	N	-0-					115
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	603	1	1099	2	N	-0-					115
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	521	1	927	2	N	-0-					115
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	492	1	1021	2	N	10					125
							11	9									

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
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
02	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	371	1	1931	2	Y	3					15
							3	9									
03	3720	X	2130	-0-	-1590	-0-	354	1	1770	2	Y	5					20
							6	9									
04	2850	X	1438	-0-	-1412	-0-	268	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									
05	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	341	1	1667	2	Y	-0-					33

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
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
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					6
03	1302	X	674	-0-	-628	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					6
04	1260	X	362	-0-	-898	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					6
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					13

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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	-0-					7
04	1085	X	251	-0-	-834	-0-	62	1	189	2	Y	-0-					7
*05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	321	1	1109	2	Y	1					14
							1	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1453	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	267	1	4202	2	N	-0-					-0-
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT 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
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-
02	9212	X	9199	-0-	-13	-0-	1419	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	1874	1	7642	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9093	-0-	-1467	-0-	543	1	8550	2	N	-0-			-0-
*05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1632	1	9482	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
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-
02	7224	X	6261	-0-	-963	-0-	1203	1	5058	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6147	-0-	-1634	-0-	1	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5283	-0-	-2007	-0-	1	1	5282	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	149	1	5818	2	N	-0-			-0-

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
12	8060	X	7591	-0-	-469	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6768	-0-	-8	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-			-0-
04	7410	X	7078	-0-	-332	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1023	1	2718	2	N	-0-			-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1133	1	2683	2	N	-0-			-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1096	1	2398	2	N	-0-			-0-
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1133	1	2462	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
02	12460	X	11534	-0-	-926	-0-	602	1	10932	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	11740	-0-	-2055	-0-	675	1	11065	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	693	1	11858	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12477	-0-	-295	-0-	677	1	11800	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	8568	X	8068	-0-	-500	-0-	421	1	7647	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7972	-0-	-1111	-0-	458	1	7514	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7962	-0-	-828	-0-	440	1	7522	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	456	1	7957	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	479	1	237	2	N	-0-					-0-
03	837	X	500	-0-	-337	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
04	570	X	445	-0-	-125	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	5964	X	5433	-0-	-531	-0-	873	1	4551	2	N	8					137
							9	9									
03	6603	X	5439	-0-	-1164	-0-	966	1	4350	2	N	112	184	1			65
							123	9									
04	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	5363	2	1	9	N	1					66
05	6014	X	5327	-0-	-687	-0-	468	1	4859	2	N	-0-					66

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
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
02	3584	X	3434	-0-	-150	-0-	1023	1	2410	2	Y	-0-					168
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1133	1	3633	2	Y	-0-					168
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	3980	2	Y	-0-					168
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1133	1	4134	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
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	2359	1	9436	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	2605	1	9392	2	N	-0-					-0-
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	2652	1	9644	2	N	-0-					-0-
*05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	2569	1	9477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	675	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	803	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5906	-0-	-1204	-0-	804	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4354	-0-	-2993	-0-	573	1	3781	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6132	X	5707	-0-	-425	-0-	708	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	724	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4275	-0-	-1935	-0-	582	1	3693	2	N	-0-					-0-
*05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	862	1	5691	2	N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

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

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	321	1	2002	2	Y	-0-					22
03	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	354	1	2060	2	Y	8					30
							9	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	339	1	2099	2	Y	-0-					30
05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	323	1	2210	2	Y	70					100
							77	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7084	X	6221	-0-	-863	-0-	812	1	5409	2	N	-0-					136
03	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	626	1	5026	2	N	-0-					136
04	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	833	1	6274	2	N	-0-					136
05	6882	X	6007	-0-	-875	-0-	853	1	5154	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	484	1	1569	2	N	15					150
							17	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	523	1	1823	2	N	15					165
							17	9									
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	507	1	1729	2	N	222	177	1			210
							244	9									
*05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	469	1	2463	2	N	13					45
							14	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6817	-0-	-1088	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6532	-0-	-1404	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6086	-0-	-1082	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7270	-0-	-666	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6775	-0-	-725	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	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
12	11067	X	7959	-0-	-3108	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7943	-0-	-3124	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	5411	-0-	-3437	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	8932	X	8099	-0-	-833	-0-	188	1	7894	2	N	15					203
							17	9									
03	10013	X	8335	-0-	-1678	-0-	206	1	8112	2	N	15					203
							17	9									
04	9690	X	8525	-0-	-1165	-0-	203	1	8305	2	N	15					203
							17	9									
05	10013	X	8570	-0-	-1443	-0-	199	1	8354	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
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-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	381	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	396	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	416	1	3159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	4402	X	3241	-0-	-1161	-0-	3241	2			Y	-0-					104
01	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			Y	-0-					104
02	3948	X	2450	-0-	-1498	-0-	2450	2			Y	-0-					104
03	4371	X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2			Y	-0-					104
04	3570	X	1941	-0-	-1629	-0-	1941	2			Y	-0-					104
05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					104

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	2			N	-0-					60
01	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					60
02	9156	X	8299	-0-	-857	-0-	8299	2			N	-0-					60
03	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9133	2	97	9	N	88					148
04	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	8734	2			N	-0-					148
05	9579	X	9229	-0-	-350	-0-	9164	2	65	9	N	59	59	1			148

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3640	X	2986	-0-	-654	-0-	899	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	904	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	985	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	748	1	2099	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22275	2	22	9	N	20					191
03	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23798	2	21	9	N	19	184	1			26
04	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	22700	2	136	9	N	124					150
05	23250	X	22357	-0-	-893	-0-	22241	2	116	9	N	105	195	1			60

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8344	X	7351	-0-	-993	-0-	1365	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	1409	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	7129	-0-	-2771	-0-	1328	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	7238	-0-	-2992	-0-	1186	1	6052	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	507	1	6313	2	N	63					238
							69	9									
03	5983	X	4257	-0-	-1726	-0-	538	1	3685	2	N	31	174	1			95
							34	9									
04	5370	X	2734	-0-	-2636	-0-	503	1	2228	2	N	3					98
							3	9									
05	7626	X	3267	-0-	-4359	-0-	446	1	2798	2	N	21					119
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	764	1	871	2	N	-0-					8
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	818	1	1428	2	N	44					52
							48	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	783	1	815	2	N	-0-					52
05	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	679	1	661	2	N	23					75
							25	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	1428	X	1344	-0-	-84	-0-	49	1	1295	2	Y	-0-					15
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	50	1	1236	2	Y	-0-					15
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	34	1	949	2	Y	-0-					15
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	44	1	1077	2	Y	6					21
							7	9									

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
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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	502	1	865	2	N	-0-					65
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	593	1	971	2	N	-0-					65
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	516	1	747	2	N	-0-					65
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	489	1	899	2	N	-0-					65

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
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									
02	8484	X	7098	-0-	-1386	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					78
03	9393	X	8318	-0-	-1075	-0-	554	1	7764	2	Y	-0-					78
04	9090	X	8592	-0-	-498	-0-	554	1	8038	2	Y	-0-					78
05	9393	X	8098	-0-	-1295	-0-	327	1	7771	2	Y	-0-					78

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	701	1	551	2	N	-0-					25
03	1705	N	791	-0-	-914	-0-	791	1			N	-0-					25
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	1			N	-0-					25
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4817	-0-	-1662	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	4857	-0-	-1622	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4113	-0-	-899	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	3916	-0-	-1416	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4169	-0-	-751	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	3608	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

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-
02	6216	X	654	-0-	-5562	-0-	71	1	583	2	Y	-0-			-0-
03	6882	X	977	-0-	-5905	-0-	129	1	848	2	Y	-0-			-0-
04	6660	X	1237	-0-	-5423	-0-	149	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	238	1	1721	2	Y	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

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-
02	9212	X	8231	-0-	-981	-0-	479	1	7752	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	7935	-0-	-2264	-0-	530	1	7405	2	N	-0-			-0-
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	530	1	8455	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	530	1	7224	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	N	3085	-0-	285	285	333	1	2752	2	Y	-0-			-0-
03	285	N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

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-
02	3948	X	3085	-0-	-863	-0-	333	1	2752	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3493	-0-	-1002	-0-	463	1	3030	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	492	1	3593	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	2667	-0-	-1828	-0-	324	1	2343	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

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-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	41	1	4172	2	N	-0-			-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	19	1	4633	2	N	-0-			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	19	1	4523	2	N	-0-			-0-
*05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	57	1	4359	2	N	-0-			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			97
01	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	1			N	-0-			97
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			97
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			97
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-			97
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	403	1	65	2	N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6216	X	5832	-0-	-384	-0-	484	1	5348	2	N	-0-					42
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	536	1	5997	2	N	30					72
							33	9									
04	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	471	1	5789	2	N	-0-					72
05	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	450	1	5967	2	N	-0-					72

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7056	X	4814	-0-	-2242	-0-	1044	1	3755	2	N	14					132
							15	9									
03	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	1195	1	5119	2	N	18					150
							20	9									
04	7440	X	5762	-0-	-1678	-0-	1021	1	4728	2	N	12					162
							13	9									
*05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	997	1	6931	2	N	17					179
							19	9									

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
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-
02	10948	X	10186	-0-	-762	-0-	1263	1	8923	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10477	-0-	-1644	-0-	1420	1	9057	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9093	-0-	-2457	-0-	1238	1	7855	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	1218	1	8043	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1988	1	14039	2	N	-0-					-0-
03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	2140	1	13648	2	N	-0-					-0-
04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2196	1	13942	2	N	-0-					-0-
*05	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	2263	1	14936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4760	X	3044	-0-	-1716	-0-	206	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	344	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4327	-0-	-683	-0-	351	1	3976	2	N	-0-					-0-
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	352	1	4298	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	2	Y	-0-					22
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	353	1	1766	2	Y	4					26
							4	9									
04	2490	X	1734	-0-	-756	-0-	257	1	1431	2	Y	42	31	1			37
							46	9									
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	427	1	2758	2	Y	1					5
							1	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					60
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	2			Y	-0-					60
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					60
03	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					60
05	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	2299	2	3	9	Y	3					63

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4515	2	N	-0-					13
03	6231	X	5521	-0-	-710	-0-	1012	1	4509	2	N	-0-					13
04	6030	X	5347	-0-	-683	-0-	907	1	4440	2	N	-0-					13
05	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	814	1	3511	2	N	194	194	1			13
							213	9									

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	746	1	1794	2	N	28					55
							31	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	805	1	2032	2	N	5					60
							6	9									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	788	1	1796	2	N	3					63
							3	9									
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	656	1	1942	2	N	7					70
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	9408	X	8575	-0-	-833	-0-	390	1	8185	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	393	1	8999	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	415	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8706	-0-	-1059	-0-	420	1	8286	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

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-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2046	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	2265	1	3751	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	2192	1	3356	2	N	-0-					-0-
*05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	2265	1	3672	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	4788	X	2991	-0-	-1797	-0-	371	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3097	-0-	-2204	-0-	420	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3138	-0-	-1992	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	499	1	3297	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6317	-0-	6317	9224	6317	2			N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

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									
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	32	1	848	2	N	-0-					18
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					18
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	6216	X	5836	-0-	-380	-0-	729	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	842	1	5289	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5289	-0-	-1371	-0-	757	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5674	-0-	-1177	-0-	756	1	4917	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

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
02	2128	X	1908	-0-	-220	-0-	70	1	1838	2	Y	-0-					13
03	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	81	1	1997	2	Y	-0-					13
04	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	64	1	1770	2	Y	-0-					13
05	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	63	1	1549	2	Y	6					19
							7	9									

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

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
02	2576	X	2213	-0-	-363	-0-	551	1	1659	2	Y	3					36
							3	9									
03	2759	X	1610	-0-	-1149	-0-	504	1	1106	2	Y	-0-					36
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	525	1	1593	2	Y	13					49
							14	9									
05	2604	X	1557	-0-	-1047	-0-	349	1	1207	2	Y	1					44
							1	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6516	-0-	3516	4023	6516	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5198	-0-	2098	6121	5198	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	370	1	3849	2	Y	28	41	1			18
							31	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	425	1	4482	2	Y	44	38	1			24
							48	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	419	1	4481	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
*05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	377	1	4470	2	Y	46	55	1			7
							51	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4788	X	3225	-0-	-1563	-0-	577	1	2510	2	Y	125	163	1			82
							138	9									
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	950	1	4189	2	Y	209	178	1			113
							230	9									
04	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	734	1	3334	2	Y	86	122	1			77
							95	9									
*05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	753	1	3830	2	Y	208	254	1			31
							229	9									

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
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									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	446	1	6806	2	N	9					189
							10	9									
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	574	1	6958	2	N	-0-					189
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	356	1	6761	2	N	-0-					189
05	6758	X	5874	-0-	-884	-0-	294	1	5580	2	N	-0-					189

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
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									
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	441	1	4590	2	Y	53	70	1			35
							58	9									
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	498	1	5245	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	480	1	5130	2	Y	31	44	1			28
							34	9									
*05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	439	1	5201	2	Y	77	93	1			12
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	279	1	2897	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	340	1	3586	2	Y	33	30	1			18
							36	9									
04	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	301	1	3219	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
05	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	225	1	2673	2	Y	30	38	1			4
							33	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
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									
02	8988	X	7443	-0-	-1545	-0-	440	1	7003	2	N	-0-					185
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	619	1	10309	2	N	-0-					185
04	9630	X	8683	-0-	-947	-0-	350	1	8333	2	N	-0-					182
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	269	1	9901	2	N	-0-					182

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
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									
02	5236	X	5111	-0-	-125	-0-	446	1	4640	2	Y	23	33	1			15
							25	9									
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	501	1	5278	2	Y	47	37	1			25
							52	9									
04	5550	X	4492	-0-	-1058	-0-	383	1	4099	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
05	5735	X	4454	-0-	-1281	-0-	344	1	4079	2	Y	28	35	1			4
							31	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7644	X	7548	-0-	-96	-0-	249	1	7299	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8146	-0-	-658	-0-	297	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	353	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	506	1	7410	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7756	X	6254	-0-	-1502	-0-	206	1	6048	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	240	1	6325	2	N	-0-					-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	318	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	392	1	5739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1932	X	1509	-0-	-423	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-					36
03	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					36
04	2130	X	1376	-0-	-754	-0-	48	1	1328	2	Y	-0-					36
05	2201	X	1430	-0-	-771	-0-	55	1	1369	2	Y	5					41
							6	9									

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

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
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	175	1	437	2	N	-0-					15
03	837	N	185	-0-	-652	-0-	54	1	121	2	N	9					24
							10	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	148	1	409	2	N	25					49
							28	9									
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	730	1	1803	2	N	5					50
							6	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

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
02	7392	X	7360	-0-	-32	-0-	999	1	6361	2	N	-0-					140
03	8184	X	8078	-0-	-106	-0-	1115	1	6963	2	N	-0-					140
04	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	1041	1	6575	2	N	-0-					140
05	8184	X	6198	-0-	-1986	-0-	936	1	5262	2	N	-0-					140

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6300	X	5901	-0-	-399	-0-	5901	2			Y	-0-					17
03	6975	X	6967	-0-	-8	-0-	6960	2	7	9	Y	6					23
04	6750	X	6533	-0-	-217	-0-	312	1	6213	2	Y	7					30
							8	9									
05	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	554	1	5906	2	Y	3					33
							3	9									

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
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
02	784	X	140	-0-	-644	-0-	140	2			Y	-0-					16
03	868	X	24	-0-	-844	-0-	16	2	8	9	Y	7					23
04	840	X	535	-0-	-305	-0-	312	1	215	2	Y	7					30
							8	9									
05	682	X	77	-0-	-605	-0-	68	1	6	2	Y	3					33
							3	9									

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
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-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	929	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1035	1	6276	2	N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1054	1	6083	2	N	-0-					-0-
*05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1064	1	6378	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	196	1	3324	2	Y	10					15
							11	9									
03	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	206	1	3460	2	Y	10					25
							11	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	231	1	3158	2	Y	10					35
							11	9									
05	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	223	1	3122	2	Y	60					95
							66	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
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					43
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	431	2	N	2					45
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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
02	4480	X	2880	-0-	-1600	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	4960	X	1755	-0-	-3205	-0-	1748	2	7	9	Y	6					23
04	4800	X	2142	-0-	-2658	-0-	312	1	1822	2	Y	7					30
							8	9									
05	4712	X	2559	-0-	-2153	-0-	257	1	2299	2	Y	3					33
							3	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

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-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	907	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	977	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1015	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4957	-0-	-1398	-0-	1064	1	3893	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

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
02	980	X	826	-0-	-154	-0-	813	1	13	9	N	12					112
03	992	X	842	-0-	-150	-0-	842	1			N	-0-					112
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	763	1			N	-0-					112
05	930	X	183	-0-	-747	-0-	182	1	1	9	N	1					113

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

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
02	6804	X	5223	-0-	-1581	-0-	369	1	4854	2	N	-0-					76
03	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	394	1	5518	2	N	4					80
							4	9									
04	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	379	1	5495	2	N	15					95
							17	9									
05	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	149	1	6285	2	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
02	2800	N	2856	-0-	56	195	467	1	2378	2	N	10					90
							11	9									
03	3033	N	2838	-0-	-195	-0-	561	1	2277	2	N	-0-					90
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	489	1	1570	2	N	-0-					90
*05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	446	1	1532	2	N	-0-					90

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1379	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1039	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1124	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1103	1	5629	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	1123	1	4107	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1274	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1411	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1434	1	3297	2	N	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1434	1	2282	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	18956	X	17409	-0-	-1547	-0-	1638	1	15771	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	17119	-0-	-4271	-0-	1753	1	15366	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17452	-0-	-3248	-0-	1684	1	15768	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	18319	-0-	-3071	-0-	1705	1	16614	2	N	-0-					-0-

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
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									
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	580	1	6841	2	N	-0-					168
03	8277	X	7544	-0-	-733	-0-	435	1	7109	2	N	-0-					168
04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	525	1	6460	2	N	22					190
							24	9									
05	8277	X	7213	-0-	-1064	-0-	492	1	6640	2	N	74	189	1			75
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	979	1	1128	2	Y	-0-					4
03	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1051	1	820	2	Y	-0-					4
04	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	1042	1	1124	2	Y	-0-					4
05	2480	X	1138	-0-	-1342	-0-	207	1	903	2	Y	25					29
							28	9									

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
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-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	409	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1284	-0-	-1072	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3976	X	3449	-0-	-527	-0-	469	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	511	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	489	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	454	1	3509	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
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									
02	7560	X	6010	-0-	-1550	-0-	813	1	5197	2	N	-0-					56
03	8370	X	6409	-0-	-1961	-0-	842	1	5567	2	N	-0-					56
04	7110	X	5885	-0-	-1225	-0-	763	1	4981	2	N	128					184
							141	9									
05	7347	X	6270	-0-	-1077	-0-	1191	1	5076	2	N	3					187
							3	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5068	X	1535	-0-	-3533	-0-	1026	1	509	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3414	-0-	-2197	-0-	168	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4991	-0-	-349	-0-	277	1	4714	2	N	-0-					-0-
*05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1884	1	3418	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
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-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	576	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	649	1	6943	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5797	-0-	-2273	-0-	446	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5819	-0-	-2520	-0-	219	1	5600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	T. A.		3907	-0-	3907	3907	729	1	3178	2	Y	-0-					91

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

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
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	900	1	8516	2	N	-0-					74
03	9982	X	9441	-0-	-541	-0-	980	1	8461	2	N	-0-					74
04	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	857	1	7167	2	N	-0-					74
05	10416	X	4320	-0-	-6096	-0-	949	1	3371	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

12	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1710	-0-	-1230	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

12	1612	N	709	-0-	-903	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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

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-
02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	666	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	744	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	2	N	-0-					-0-
*05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	768	1	7485	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

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-
02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	2226	1	21433	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	22635	-0-	-4986	-0-	2318	1	20317	2	N	-0-					-0-
04	26730	X	25740	-0-	-990	-0-	2484	1	23256	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	26210	-0-	-1411	-0-	2439	1	23771	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	N	196	-0-	-2005	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2782	-0-	-218	18	2782	2			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2906	-0-	-18	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					148
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

12	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12004	-0-	-1574	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10689	-0-	-1127	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11093	-0-	-1865	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

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
02	10780	X	9845	-0-	-935	-0-	769	1	9076	2	N	-0-					31
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	648	1	10597	2	N	-0-					31
04	11400	X	11090	-0-	-310	-0-	832	1	10232	2	N	24					55
							26	9									
05	11780	X	11703	-0-	-77	-0-	805	1	10865	2	N	30					85
							33	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

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									
02	7280	X	1905	-0-	-5375	-0-	1673	1	211	2	N	19					294
							21	9									
03	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	1807	1	4637	2	N	55	194	1			155
							61	9									
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1788	1	4793	2	N	-0-					155
*05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1590	1	5086	2	N	-0-					155

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					119
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					125
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	N	-0-					125
*05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9492	X	9334	-0-	-158	-0-	552	1	8781	2	N	1					81
							1	9									
03	10509	X	9312	-0-	-1197	-0-	541	1	8758	2	N	12					93
							13	9									
04	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	600	1	8599	2	N	5					98
							6	9									
05	10509	X	9616	-0-	-893	-0-	254	1	9353	2	N	8					106
							9	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4004	X	3430	-0-	-574	-0-	436	1	2985	2	Y	8					8
							9	9									
03	3937	X	2019	-0-	-1918	-0-	393	1	1626	2	Y	-0-					8
04	3810	X	710	-0-	-3100	-0-	189	1	521	2	Y	-0-					8
05	3813	X	791	-0-	-3022	-0-	283	1	508	2	Y	-0-					8

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 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
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-
02	18928	X	16928	-0-	-2000	-0-	1593	1	15335	2	N	-0-					-0-
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1838	1	16105	2	N	-0-					-0-
04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1715	1	16058	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	18237	-0-	-518	-0-	1697	1	16540	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6072	-0-	-816	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8512	X	7239	-0-	-1273	-0-	7236	2	3	9	N	3					53
03	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8068	2	75	9	N	68					121
04	8940	X	7925	-0-	-1015	-0-	7925	2			N	-0-					121
05	8866	X	8250	-0-	-616	-0-	8074	2	176	9	N	160	135	1			146

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	3864	X	3393	-0-	-471	-0-	872	1	2521	2	Y	-0-					118
03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	709	1	3409	2	Y	-0-					118
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	472	1	3148	2	Y	-0-					118
05	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	413	1	3262	2	Y	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					47
01	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					47
02	2716	X	151	-0-	-2565	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					47
03	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	280	1	1347	2	Y	-0-					47
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	457	1	3048	2	Y	-0-					47
*05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	444	1	3513	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

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
02	4872	X	3600	-0-	-1272	-0-	421	1	3179	2	N	-0-					155
03	5394	X	3932	-0-	-1462	-0-	427	1	3505	2	N	-0-					155
04	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	444	1	3787	2	N	-0-					155
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	641	1	4178	2	N	-0-					155

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2777					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2777					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	1631 7	1 9	3690	2	Y	6					98
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	1732 7	1 9	3716	2	Y	6					98
02	5712	X	3417	-0-	-2295	-0-	1106 7	1 9	2304	2	Y	6					98
03	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	1530 7	1 9	3694	2	Y	6					98
04	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	1710 7	1 9	3727	2	Y	6					98
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1866 7	1 9	4054	2	Y	6					98

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					25
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					25
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					25
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					25
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					25
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	325	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3874	-0-	-125	-0-	367	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	372	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	391	1	2967	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

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-
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	216	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	241	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	248	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	254	1	1925	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	859	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	953	1	5986	2	N	-0-					-0-
04	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	961	1	5750	2	N	-0-					-0-
*05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	1025	1	6666	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

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-
02	8148 X	6262	-0-	-1886	-0-	777	1	5485	2	N	-0-					-0-
03	8773 X	7234	-0-	-1539	-0-	980	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	8490 X	7948	-0-	-542	-0-	1082	1	6866	2	N	-0-					-0-
05	8773 X	7424	-0-	-1349	-0-	977	1	6447	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

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-
02	13552 X	13423	-0-	-129	-0-	610	1	12813	2	N	-0-					-0-
03	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	633	1	14496	2	N	-0-					-0-
04	15030 X	14047	-0-	-983	-0-	650	1	13397	2	N	-0-					-0-
05	15531 X	14657	-0-	-874	-0-	707	1	13950	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	416	1	5326	2	N	-0-					145
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	343	1	4274	2	N	-0-					145
04	1200	X	636	-0-	-564	-0-	430	1	206	2	N	-0-					145
*05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 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
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
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					56
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	12					68
							13	9									
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	45					113
							50	9									
*05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	2	Y	-0-					113

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
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-
02	2968	X	1231	-0-	-1737	-0-	1041	1	190	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	1142	1	82	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1133	-0-	-1867	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	1133	-0-	-1967	-0-	1133	1			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
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-
02	9380	X	7315	-0-	-2065	-0-	826	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8193	-0-	-1014	-0-	850	1	7343	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7949	-0-	-61	-0-	923	1	7026	2	N	-0-					-0-
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1033	1	7609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					143
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	1			N	-0-					143
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					143
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					143
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	1			N	-0-					143

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
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-
02	6440	X	6059	-0-	-381	-0-	420	1	5639	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6245	-0-	-1009	-0-	475	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	504	1	5662	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6157	-0-	-1097	-0-	535	1	5622	2	N	-0-					-0-

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
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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	416	1	451	2	N	-0-					162
03	3100	N	4055	-0-	955	955	343	1	3712	2	N	-0-					162
04	3000	N	7515	-0-	4515	5470	430	1	7085	2	N	-0-					162
*05	3100	N	6898	-0-	3798	9268	600	1	6298	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
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
02	2632	X	2608	-0-	-24	-0-	631	1	1977	2	N	-0-					46
03	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	474	1	1825	2	N	-0-					46
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	610	1	2208	2	N	19					65
							21	9									
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	606	1	2225	2	N	46	110	1			1
							51	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	2777	2777	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2777					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
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-
02	6048	X	5780	-0-	-268	-0-	639	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	668	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	636	1	5228	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	314	1	5269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8568	X	7853	-0-	-715	-0-	1064	1	6789	2	N	-0-					41
03	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	1054	1	7887	2	N	-0-					41
04	9180	X	8969	-0-	-211	-0-	905	1	8064	2	N	-0-					41
*05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	880	1	8588	2	N	-0-					41

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

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-
02	13888	X	11756	-0-	-2132	-0-	670	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11741	-0-	-2767	-0-	735	1	11006	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11501	-0-	-2419	-0-	713	1	10788	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	11432	-0-	-2239	-0-	737	1	10696	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

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
02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	253	1	1616	2	N	-0-					185
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	374	1	2801	2	N	-0-					185
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	267	1	2381	2	N	-0-					185
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	N	-0-					185

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

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-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	229	1	6716	2	N	-0-					-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	310	1	8191	2	N	-0-					-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	393	1	8150	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7656	-0-	-683	-0-	489	1	7167	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

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-
02	13244	X	12260	-0-	-984	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13046	-0-	-1183	-0-	476	1	12570	2	N	-0-					-0-
04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	621	1	12877	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	851	1	12466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	4592	X	2739	-0-	-1853	-0-	361	1	2378	2	N	-0-					115
03	3751	X	1716	-0-	-2035	-0-	234	1	1482	2	N	-0-					115
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	481	1	4220	2	N	-0-					115
05	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	317	1	2585	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
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-
02	5180	X	4021	-0-	-1159	-0-	529	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	800	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	531	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	563	1	4590	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	7037	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7258	-0-	-806	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	8820	X	6602	-0-	-2218	-0-	507	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7448	-0-	-488	-0-	637	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	3732	-0-	-3948	-0-	287	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	3607	-0-	-4205	-0-	136	1	3471	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
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-
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	295	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	341	1	3645	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3435	-0-	-1005	-0-	264	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	135	1	3458	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	574	1	7241	2	N	3					63
							3	9									
03	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	612	1	7484	2	N	-0-					63
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	496	1	7226	2	N	-0-					63
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	338	1	6663	2	N	3					66
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

12	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	4767	2			N	-0-					56
01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2			N	-0-					56
02	4844	X	3153	-0-	-1691	-0-	3153	2			N	-0-					56
03	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	2			N	-0-					56
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					56
05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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									
02	8120	X	8035	-0-	-85	-0-	729	1	7267	2	N	35					143
							39	9									
03	8990	X	8332	-0-	-658	-0-	783	1	7446	2	N	94	222	1			15
							103	9									
04	8130	X	7559	-0-	-571	-0-	745	1	6748	2	N	60					75
							66	9									
05	8897	X	7430	-0-	-1467	-0-	587	1	6815	2	N	25					100
							28	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					123
01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					123
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					123
03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					123
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					123
*05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					123

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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
02	7280	X	3478	-0-	-3802	-0-	791	1	2687	2	N	-0-					39
03	8060	X	4969	-0-	-3091	-0-	819	1	4150	2	N	-0-					39
04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	810	1	4467	2	N	-0-					39
*05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	850	1	5464	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4760	X	2491	-0-	-2269	-0-	567	1	1924	2	N	-0-					30
03	5270	X	4156	-0-	-1114	-0-	685	1	3471	2	N	-0-					30
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	678	1	3737	2	N	-0-					30
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	638	1	4099	2	N	-0-					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			65

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	724	1	2314	2	N	48					133
							53	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	725	1	2193	2	N	115	183	1			65
							127	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	664	1	2185	2	N	80					145
							88	9									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	683	1	2353	2	N	40	176	1			9
							44	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	668	1	2069	2	N	206					215
							227	9									
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	627	1	2202	2	N	70					91
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8904	X	8474	-0-	-430	-0-	783	1	7607	2	N	76					134
							84	9									
03	9858	X	9199	-0-	-659	-0-	839	1	8354	2	N	5	114	1			25
							6	9									
04	9420	X	8861	-0-	-559	-0-	783	1	8056	2	N	20					45
							22	9									
05	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	727	1	8600	2	N	42					87
							46	9									

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
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									
02	6328	X	6065	-0-	-263	-0-	774	1	5247	2	N	40					125
							44	9									
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	823	1	6498	2	N	70	163	1			32
							77	9									
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	783	1	6452	2	N	31					63
							34	9									
*05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	726	1	5987	2	N	32					95
							35	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
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
02	7896	X	6914	-0-	-982	-0-	359	1	6494	2	N	55					127
							61	9									
03	8277	X	7646	-0-	-631	-0-	457	1	7189	2	N	-0-					127
04	8010	X	7273	-0-	-737	-0-	16	1	7215	2	N	38					165
							42	9									
05	7657	X	7311	-0-	-346	-0-	7303	2	8	9	N	7	157	1			15

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
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									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	337	1	3531	2	Y	50					200
							55	9									
03	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	347	1	3786	2	Y	10					210
							11	9									
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	489	1	3510	2	Y	-0-					210
*05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	770	1	3465	2	Y	288	365	1			133
							317	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6132	X	5534	-0-	-598	-0-	337	1	5188	2	Y	8					29
							9	9									
03	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	356	1	5163	2	Y	-0-					29
04	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	300	1	4988	2	Y	55	37	1			47
							61	9									
05	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					3

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

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

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	677	1	8542	2	N	-0-					85
03	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	722	1	8827	2	N	-0-					85
04	9300	X	8355	-0-	-945	-0-	537	1	7818	2	N	-0-					85
05	9610	X	9245	-0-	-365	-0-	441	1	8701	2	N	94	123	1			56
							103	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	292	1	4500	2	N	-0-					120
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	202	1	5183	2	N	-0-					120
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	244	1	4894	2	N	10					130
							11	9									
05	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	238	1	5045	2	N	35	150	1			15
							39	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	1772	1	1302	2	N	21					75
							23	9									
03	4247	X	3447	-0-	-800	-0-	1890	1	1502	2	N	50					125
							55	9									
04	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	1778	1	2060	2	N	-0-					125
05	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	1593	1	2291	2	N	91					216
							100	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	7252	X	6695	-0-	-557	-0-	6675	2	20	9	N	18					158
03	8029	X	6736	-0-	-1293	-0-	6727	2	9	9	N	8					166
04	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	6811	2	12	9	N	11					177
05	8029	X	6945	-0-	-1084	-0-	6938	2	7	9	N	6	126	1			57

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					27
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					27
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	476	1	93	2	N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					27
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					27
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

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
02	10220	X	4562	-0-	-5658	-0-	331	1	4169	2	N	56					232
							62	9									
03	11315	X	6553	-0-	-4762	-0-	495	1	6058	2	N	-0-					232
04	9930	X	7047	-0-	-2883	-0-	453	1	6594	2	N	-0-					175
05	9486	X	6914	-0-	-2572	-0-	334	1	6579	2	N	1	74	1			102
							1	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2109	-0-	-691	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1865	-0-	-1235	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
02	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
03	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
*05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7947	-0-	-826	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6967	-0-	-901	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1682	-0-	1682	1682	252	1	1430	2	Y	-0-					-0-

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
12	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					90
01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	2			N	-0-					90
02	5852	X	4781	-0-	-1071	-0-	4781	2			N	-0-					90
03	6479	X	5537	-0-	-942	-0-	5537	2			N	-0-					90
04	6270	X	4840	-0-	-1430	-0-	4840	2			N	-0-					90
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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									
02	9128	X	7891	-0-	-1237	-0-	186	1	7694	2	Y	10					50
							11	9									
03	10106	X	8775	-0-	-1331	-0-	214	1	8550	2	Y	10					60
							11	9									
04	9780	X	9155	-0-	-625	-0-	217	1	8910	2	Y	25					85
							28	9									
05	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	232	1	9770	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6244	X	5900	-0-	-344	-0-	5853	2	47	9	Y	43					53
03	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6404	2	36	9	Y	33					86
04	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6186	2	41	9	Y	37	78	1			45
05	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	6230	2	3	9	Y	3					48

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

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
02	4088	X	4052	-0-	-36	-0-	645	1	3404	2	Y	3					50
							3	9									
03	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	836	1	3634	2	Y	3					53
							3	9									
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	615	1	3428	2	Y	-0-					53
05	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	604	1	3453	2	Y	64					117
							70	9									

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

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									
02	4732	X	3841	-0-	-891	-0-	591	1	3247	2	Y	3					41
							3	9									
03	4960	X	4087	-0-	-873	-0-	625	1	3460	2	Y	2					43
							2	9									
04	4800	X	3205	-0-	-1595	-0-	481	1	2707	2	Y	15					58
							17	9									
05	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	500	1	2928	2	Y	-0-					58

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

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
02	4732	X	3628	-0-	-1104	-0-	662	1	2956	2	N	9					50
							10	9									
03	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	546	1	3345	2	N	-0-					50
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	625	1	4033	2	N	-0-					50
05	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	484	1	2857	2	N	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

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-
02	5712	X	5419	-0-	-293	-0-	703	1	4716	2	Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1002	1	7936	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	918	1	7272	2	Y	-0-					-0-
*05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	880	1	6758	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	166	1	2553	2	N	4					72
							4	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					72
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	147	1	2446	2	N	3					75
							3	9									
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3586	2	N	3					75
							3	9									

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	873	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	999	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1007	1	5812	2	N	-0-					-0-
*05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	997	1	5979	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	650	1	8197	2	N	3					35
							3	9									
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	711	1	8699	2	N	-0-					35
04	8880	X	8467	-0-	-413	-0-	544	1	7923	2	N	-0-					35
05	9672	X	8017	-0-	-1655	-0-	387	1	7629	2	N	1					36
							1	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	280	1	3846	2	N	28					60
							31	9									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	855	1	5510	2	N	10					70
							11	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	747	1	4580	2	N	-0-					70
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	732	1	4895	2	N	-0-					70

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
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-
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	795	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10401	-0-	-2774	-0-	835	1	9566	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	7849	-0-	-5741	-0-	681	1	7168	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	5939	-0-	-8104	-0-	531	1	5408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: 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
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-
02	14140	X	10807	-0-	-3333	-0-	244	1	10563	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	10801	-0-	-4854	-0-	250	1	10551	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	10855	-0-	-4025	-0-	266	1	10589	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	10947	-0-	-3468	-0-	265	1	10682	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

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
02	6916	X	6489	-0-	-427	-0-	271	1	6218	2	N	-0-					75
03	7657	X	7546	-0-	-111	-0-	326	1	7144	2	N	69					144
							76	9									
04	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	297	1	6801	2	N	-0-					144
05	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	281	1	6869	2	N	-0-					144

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

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-
02	6132	X	6125	-0-	-7	-0-	202	1	5923	2	N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	251	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	300	1	6219	2	N	-0-					-0-
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	443	1	6492	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

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-
02	7784	X	6271	-0-	-1513	-0-	425	1	5846	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	427	1	5952	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	396	1	5244	2	Y	-0-					-0-
*05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	632	1	7536	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	436	1	366	2	Y	6					92
							7	9									
03	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	1			Y	-0-					92
04	1110	X	111	-0-	-999	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					91
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	105	2	Y	5					96
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1000	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7310	-0-	-812	-0-	991	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1118	1	7097	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	1094	1	7219	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4620	X	3490	-0-	-1130	-0-	684	1	2778	2	N	25					100
							28	9									
03	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	705	1	2603	2	N	128	198	1			30
							141	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1154	1	3285	2	N	-0-					30
*05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1116	1	3516	2	N	90					120
							99	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3892	X	2818	-0-	-1074	-0-	557	1	2261	2	N	-0-					43
03	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	735	1	2714	2	N	-0-					43
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	892	1	2539	2	N	-0-					43
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	780	1	2459	2	N	1					44
							1	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					60
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					60
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					60
*05	3100	N	3507	-0-	407	407	616	1	2891	2	N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6748	X	6328	-0-	-420	-0-	6281	2	47	9	Y	43					53
03	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7016	2	36	9	Y	33					86
04	7020	X	7010	-0-	-10	-0-	6969	2	41	9	Y	37	78	1			45
*05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7487	2	3	9	Y	3					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7364	X	7121	-0-	-243	-0-	150	1	6971	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	167	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7444	-0-	-446	-0-	159	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7310	-0-	-657	-0-	163	1	7147	2	N	-0-					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1484	N	769	-0-	-715	-0-	437	1	331	2	N	1					78
							1	9									
03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	668	1	1002	2	N	2					80
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	614	1	1458	2	N	-0-					80
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	566	1	1431	2	N	5					85
							6	9									

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
12	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			Y	-0-					64
01	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					64
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					64
03	2449	X	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			Y	-0-					64
04	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			Y	-0-					64
05	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	2184	2	3	9	Y	3					67

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
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9984	-0-	-711	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7802	-0-	-1774	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9079	-0-	-1337	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8098	-0-	-1884	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

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-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	320	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	363	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	343	1	3762	2	N	-0-					-0-
*05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	371	1	2818	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

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
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	602	1	3055	2	N	-0-					29
03	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	663	1	2734	2	N	-0-					29
04	4110	X	3093	-0-	-1017	-0-	578	1	2515	2	N	-0-					29
05	4247	X	3489	-0-	-758	-0-	571	1	2918	2	N	-0-					29

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	992 20	1 9	905	2	N	18					18
01	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1053	1	901	2	N	-0-					18
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	1187	1	996	2	N	-0-					18
03	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	1065	1	845	2	N	-0-					18
04	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	1076	1	1022	2	N	-0-					18
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1130	1	1874	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

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
02	4424	X	4005	-0-	-419	-0-	637	1	3365	2	Y	3					50
							3	9									
03	4774	X	3059	-0-	-1715	-0-	572	1	2484	2	Y	3					53
							3	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	699	1	3896	2	Y	-0-					53
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	668	1	3821	2	Y	64					117
							70	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

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									
02	9548	X	8953	-0-	-595	-0-	476	1	8441	2	N	33					193
							36	9									
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1494	1	9911	2	N	37	180	1			50
							41	9									
04	8310	X	5507	-0-	-2803	-0-	661	1	4791	2	N	50					100
							55	9									
05	9920	X	5887	-0-	-4033	-0-	628	1	5201	2	N	53					153
							58	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

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									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	667	1	3758	2	N	35					187
							39	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	716	1	4001	2	N	18	184	1			21
							20	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	676	1	4093	2	N	159					180
							175	9									
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	627	1	4015	2	N	28					76
							31	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

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
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	477	1	2072	2	Y	-0-					13
03	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	551	1	2498	2	Y	2					15
							2	9									
04	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	502	1	2371	2	Y	5					20
							6	9									
05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	300	1	1971	2	Y	5					25
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
02	5684	X	4525	-0-	-1159	-0-	347	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4797	-0-	-535	-0-	410	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	352	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	174	1	4455	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

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									
02	1988	N	1912	-0-	-76	-0-	527	1	1383	2	N	2					82
							2	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	624	1	1662	2	N	-0-					82
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	544	1	1551	2	N	-0-					82
05	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	468	1	712	2	N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					105
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					105
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	338	1	22	9	N	20					125
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					125
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					125
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					125

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	9240	X	8183	-0-	-1057	-0-	672	1	7511	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	6978	-0-	-4244	-0-	560	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7165	-0-	-3695	-0-	622	1	6543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	4658	-0-	-6564	-0-	416	1	4242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	8428	X	7357	-0-	-1071	-0-	604	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	732	1	8384	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	809	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9015	-0-	-750	-0-	806	1	8209	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
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
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5218	2	N	-0-					120
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	359	1	6870	2	N	-0-					120
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	336	1	7046	2	N	30					150
							33	9									
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	577	1	6529	2	N	-0-					150

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
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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	476	1	522	2	N	-0-					14
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
04	3000	N	6245	-0-	3245	3245	757	1	5488	2	N	-0-					14
*05	3100	N	6470	-0-	3370	6615	697	1	5773	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
02	8736	X	7893	-0-	-843	-0-	1352	1	6541	2	Y	-0-					102
03	10075	X	6959	-0-	-3116	-0-	809	1	6150	2	Y	-0-					102
04	9750	X	5900	-0-	-3850	-0-	738	1	5162	2	Y	-0-					102
05	10075	X	7586	-0-	-2489	-0-	1257	1	6149	2	Y	164	177	1			89
							180	9									

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
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					75
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	41					116
02	1904	X	925	-0-	-979	-0-	158	1	767	2	Y	-0-					116
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1170	1	8897	2	Y	-0-					116
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	1244	1	8697	2	Y	-0-					116
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	89	1	436	2	Y	196	210	1			102
							216	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	N	12					100
							13	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	179	1	1955	2	N	-0-					100
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	272	1	1953	2	N	-0-					100
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	430	1	1936	2	N	-0-					100

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
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									
02	5068	X	3503	-0-	-1565	-0-	799	1	2693	2	N	10					30
							11	9									
03	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	807	1	2871	2	N	10					40
							11	9									
04	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	1287	1	3364	2	N	18					58
							20	9									
*05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	899	1	4468	2	N	-0-					58

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
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									
02	4088	X	3628	-0-	-460	-0-	315	1	3302	2	Y	10					75
							11	9									
03	4495	X	3516	-0-	-979	-0-	294	1	3211	2	Y	10					85
							11	9									
04	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	437	1	3140	2	Y	10					95
							11	9									
05	4030	X	1733	-0-	-2297	-0-	314	1	1413	2	Y	5					100
							6	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	2490 17	1 9	8362	2	N	15					38
01	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	2477 6	1 9	6191	2	N	5					43
02	9716	X	7669	-0-	-2047	-0-	2188 2	1 9	5479	2	N	2					45
03	10881	X	8125	-0-	-2756	-0-	2504	1	5621	2	N	-0-					45
04	10530	X	8494	-0-	-2036	-0-	2251 7	1 9	6236	2	N	6					51
05	10881	X	4730	-0-	-6151	-0-	1363	1	3367	2	N	-0-					48

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

12	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	55 6	1 9	2296	2	Y	5	109	1			3
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	5908	2	Y	2					5
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	261	1	10783	2	Y	-0-					5
03	4867	X	3864	-0-	-1003	-0-	94	1	3770	2	Y	-0-					5
04	5280	X	4059	-0-	-1221	-0-	96	1	3963	2	Y	-0-					5
05	5456	X	1094	-0-	-4362	-0-	25 17	1 9	1052	2	Y	15					20

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	66	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	104	1	4284	2	Y	-0-					5
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	115	1	4612	2	Y	-0-					5
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	74	1	3030	2	Y	-0-					5
05	4867	X	1193	-0-	-3674	-0-	27	1	1149	2	Y	15					20
							17	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4172	X	2823	-0-	-1349	-0-	420	1	2403	2	N	-0-					140
03	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	421	1	4016	2	N	-0-					140
04	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	525	1	3616	2	N	-0-					140
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	532	1	3588	2	N	60					200
							66	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2128	X	750	-0-	-1378	-0-	268	1	482	2	Y	-0-					78
03	2387	X	1389	-0-	-998	-0-	477	1	912	2	Y	-0-					78
04	2310	X	1877	-0-	-433	-0-	520	1	1357	2	Y	-0-					78
05	2387	X	556	-0-	-1831	-0-	143	1	413	2	Y	-0-					78

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9100	X	6963	-0-	-2137	-0-	165	1	6798	2	Y	-0-					85
03	10168	X	8287	-0-	-1881	-0-	202	1	8085	2	Y	-0-					85
04	9840	X	8337	-0-	-1503	-0-	198	1	8135	2	Y	4					89
							4	9									
05	10168	X	8977	-0-	-1191	-0-	209	1	8768	2	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	330	1 6	2934	2 9	Y	5					39
01	5642	X	2910	-0-	-2732	-0-	308	1 6	2596	2 9	Y	5					44
02	5068	X	2353	-0-	-2715	-0-	275	1	2078	2	Y	-0-					44
03	4619	X	3723	-0-	-896	-0-	404	1	3319	2	Y	-0-					44
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	407	1	3472	2	Y	-0-					44
*05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	586	1	3819	2	Y	-0-					44

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9200	-0-	-534	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8974	-0-	-760	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6993	-0-	-1799	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8447	-0-	-1039	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6930	-0-	-2250	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6664	-0-	-2543	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2800	X	2364	-0-	-436	-0-	1673	1	691	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	1853	1	691	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1853	1	1210	2	N	-0-					-0-
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1853	1	1345	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

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

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9898	-0-	-983	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9701	-0-	-1180	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8290	-0-	-1538	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9130	-0-	-1348	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7611	-0-	-2469	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	10682	-0-	-3919	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	10449	-0-	-4152	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9178	-0-	-1765	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8764	X	8612	-0-	-152	-0-	661	1	7951	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9528	-0-	-175	-0-	815	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9008	-0-	-382	-0-	693	1	8315	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8007	-0-	-1696	-0-	302	1	7705	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
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-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	602	1	7240	2	N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	672	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	605	1	7260	2	N	-0-					-0-
*05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	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
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-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	300	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	332	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	346	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4143	-0-	-941	-0-	156	1	3987	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
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-
02	10864	X	10856	-0-	-8	-0-	833	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	1001	1	10699	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	861	1	10333	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	10778	-0-	-1250	-0-	406	1	10372	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
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
02	2800	X	2359	-0-	-441	-0-	737	1	1622	2	N	-0-					27
03	3038	X	737	-0-	-2301	-0-	737	1			N	-0-					27
04	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	751	1	1871	2	N	-0-					27
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	674	1	2579	2	N	-0-					27

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	622	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	577	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	643	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	542	1	499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4368	X	4078	-0-	-290	-0-	720	1	3358	2	N	-0-					60
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	784	1	5938	2	N	-0-					60
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	758	1	3954	2	N	-0-					60
05	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	691	1	3477	2	N	89					149
							98	9									

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
12	6014	X	2203	-0-	-3811	-0-	445	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	35					35
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					35
04	5670	X	111	-0-	-5559	-0-	36	1	75	2	N	-0-					35
*05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	920	1	2794	2	N	-0-					35

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3696	X	3208	-0-	-488	-0-	1023	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	1133	1	2915	2	Y	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1096	1	2907	2	Y	-0-					-0-
*05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1133	1	3071	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	495	1	301	2	N	5					70
							6	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	1	6	9	N	5					75
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	1	7	9	N	6					81
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	1			N	-0-					81

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
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
02	3836	X	3648	-0-	-188	-0-	580	1	3068	2	Y	-0-					24
03	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	593	1	2965	2	Y	4					28
							4	9									
04	4050	X	3375	-0-	-675	-0-	507	1	2822	2	Y	42	31	1			39
							46	9									
05	4030	X	2090	-0-	-1940	-0-	280	1	1809	2	Y	1					5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	11564	X	10712	-0-	-852	-0-	822	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	9206	-0-	-3597	-0-	787	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	926	1	11104	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11605	-0-	-888	-0-	437	1	11168	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4088	X	3098	-0-	-990	-0-	753	1	2345	2	N	-0-					142
03	4526	X	3557	-0-	-969	-0-	920	1	2636	2	N	-0-					142
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	920	1	3468	2	N	-0-					142
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	845	1	3413	2	N	-0-					142

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2182	-0-	-1328	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1560	-0-	-2067	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	691	1	2151	2	N	-0-					206
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	678	1	1942	2	N	-0-					206
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	678	1	2555	2	N	-0-					206
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	753	1	3042	2	N	-0-					206

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9128	X	5515	-0-	-3613	-0-	581	1	4934	2	Y	-0-					92
03	10106	X	9294	-0-	-812	-0-	710	1	8584	2	Y	-0-					92
04	9780	X	9211	-0-	-569	-0-	717	1	8494	2	Y	-0-					92
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	746	1	9420	2	Y	-0-					92

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5488	X	4193	-0-	-1295	-0-	442	1	3751	2	Y	-0-					187
03	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	423	1	5118	2	Y	-0-					187
04	5640	X	4871	-0-	-769	-0-	379	1	4492	2	Y	-0-					187
05	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	387	1	4882	2	Y	-0-					187

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					145
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					145
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					145
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					145
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					145
*05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11760	X	10404	-0-	-1356	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	9965	-0-	-2621	-0-	1137	1	8828	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10270	-0-	-1910	-0-	1140	1	9130	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11896	-0-	-690	-0-	1241	1	10655	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

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-
02	7616	X	7090	-0-	-526	-0-	544	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	660	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	538	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	250	1	6378	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

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									
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1775	1	3762	2	N	14					176
							15	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1826	1	4322	2	N	-0-					176
04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1802	1	4192	2	N	-0-					176
05	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	1609	1	4273	2	N	-0-					176

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

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-
02	9772	X	9733	-0-	-39	-0-	747	1	8986	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10360	-0-	-459	-0-	886	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	781	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9399	-0-	-1420	-0-	354	1	9045	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	196	1			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10388	X	9834	-0-	-554	-0-	479	1	9355	2	N	-0-					63
03	11501	X	10647	-0-	-854	-0-	592	1	10055	2	N	-0-					63
04	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	549	1	9879	2	N	-0-					63
*05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	915	1	15270	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	400	1	7819	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	460	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8619	-0-	-381	-0-	454	1	8165	2	N	-0-					-0-
*05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	743	1	12400	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6468	X	5235	-0-	-1233	-0-	255	1	4980	2	N	-0-					21
03	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	330	1	5605	2	N	-0-					21
04	6000	X	5737	-0-	-263	-0-	302	1	5435	2	N	-0-					21
*05	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	828	1	13817	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10752	X	10181	-0-	-571	-0-	729	1	9413	2	N	35					135
							39	9									
03	11904	X	10078	-0-	-1826	-0-	785	1	9202	2	N	83					218
							91	9									
04	11520	X	8310	-0-	-3210	-0-	738	1	7507	2	N	59	195	1			82
							65	9									
05	11904	X	8501	-0-	-3403	-0-	806	1	7648	2	N	43					125
							47	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	816	-0-	-362	-0-	816	1			N	-0-					90
01	1178	X	793	-0-	-385	-0-	793	1			N	-0-					90
02	980	X	729	-0-	-251	-0-	729	1			N	-0-					90
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	785	1	3109	2	N	-0-					90
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	738	1	4679	2	N	-0-					90
*05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	2	N	-0-					90

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	27	-0-	27	848	2	1	25	2	Y	-0-					1
03	0	W	25	-0-	25	873	1	1	24	2	Y	-0-					1
04	0	W	13	-0-	13	886	1	1	12	2	Y	-0-					1
*05	888	N	2	-0-	-886	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
02	3164 X	1475	-0-	-1689	-0-	608	1	867	2	N	-0-					32
03	3503 X	2706	-0-	-797	-0-	1077	1	1629	2	N	-0-					32
04	3390 X	2336	-0-	-1054	-0-	856	1	1480	2	N	-0-					32
*05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	902	1	2494	2	N	-0-					32

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

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
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	Y	6					64
						7	9									
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	10					74
						11	9									
04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	56	1	1564	2	Y	-0-					74
05	4836 X	670	-0-	-4166	-0-	25	1	620	2	Y	23					97
						25	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

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									
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1416	1	2993	2	Y	17					102
						19	9									
03	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	1238	1	2545	2	Y	17					102
						19	9									
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	1327	1	3607	2	Y	17					102
						19	9									
*05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1163	1	3515	2	Y	17					102
						19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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							
02	1680	X	823	-0-	-857	-0-	258	1	545	2	Y	19			113
							21	9							
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	615	1	1265	2	Y	19			113
							21	9							
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	525	1	1427	2	Y	19			113
							21	9							
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	689	1	2082	2	Y	19			113
							21	9							

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

12	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			Y	-0-			75
01	8680	X	6537	-0-	-2143	-0-	6537	2			Y	-0-			75
02	7672	X	5739	-0-	-1933	-0-	5739	2			Y	-0-			75
03	7905	X	7365	-0-	-540	-0-	7365	2			Y	-0-			75
04	6630	X	5145	-0-	-1485	-0-	5145	2			Y	-0-			75
05	6541	X	6058	-0-	-483	-0-	6058	2			Y	-0-			75

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

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
02	6804	X	5112	-0-	-1692	-0-	728	1	4384	2	N	-0-			231
03	7533	X	7325	-0-	-208	-0-	800	1	6525	2	N	-0-			231
04	7290	X	6705	-0-	-585	-0-	747	1	5958	2	N	-0-			231
*05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	810	1	7207	2	N	-0-			231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

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-
02	16212	X	14773	-0-	-1439	-0-	1557	1	13216	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	16036	-0-	-2285	-0-	1830	1	14206	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	17004	-0-	-726	-0-	1888	1	15116	2	N	-0-			-0-
05	18321	X	17412	-0-	-909	-0-	1816	1	15596	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

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-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	332	1	2100	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	345	1	2247	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4161	-0-	1161	1161	3793	1	368	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3718	-0-	618	1779	400	1	3318	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	651	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	674	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6095	1	591	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4080	-0-	-1097	-0-	439	1	3641	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	386	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4201	1	407	2	N	-0-					-0-
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	343	1	2851	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5096	X	4945	-0-	-151	-0-	676	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	710	1	4622	2	N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	7604	1	738	2	N	-0-					-0-
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	704	1	5842	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	635	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	655	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	6940	1	673	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	208	-0-	-4907	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	597	1	852	2	N	-0-					63
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	562	1	851	2	N	-0-					63
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	575	1	994	2	N	-0-					63
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	742	1	2051	2	N	-0-					63

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
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-
02	2576	X	2006	-0-	-570	-0-	255	1	1742	2	Y	8					8
							9	9									
03	2852	X	998	-0-	-1854	-0-	194	1	804	2	Y	-0-					8
04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	460	1	1265	2	Y	-0-					8
05	2728	X	458	-0-	-2270	-0-	164	1	294	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1201	1	9564	2	Y	10					71
							11	9									
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1455	1	10338	2	Y	9					80
							10	9									
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	1269	1	8910	2	Y	25					105
							28	9									
05	11191	X	5927	-0-	-5264	-0-	415	1	5501	2	Y	10					115
							11	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
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									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	673	1	3407	2	N	4	182	1			10
							4	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	717	1	3716	2	N	43					53
							47	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	676	1	3497	2	N	14					67
							15	9									
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	627	1	3495	2	N	11					78
							12	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
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
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	601	1	8289	2	N	-0-					3
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	720	1	8613	2	N	-0-					3
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	728	1	8236	2	N	-0-					3
*05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	723	1	8827	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
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
02	8316	X	6578	-0-	-1738	-0-	185	1	6393	2	Y	-0-					85
03	9207	X	6870	-0-	-2337	-0-	194	1	6676	2	Y	-0-					85
04	8910	X	7456	-0-	-1454	-0-	177	1	7275	2	Y	4					89
							4	9									
05	9207	X	8278	-0-	-929	-0-	192	1	8086	2	Y	-0-					89

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
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									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1489					Y	2					9
03	2122	X	633	-0-	-1489	-0-	96	1	534	2	Y	3					12
							3	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	719	2	Y	15					27
							17	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3332	X	2599	-0-	-733	-0-	636	1	1935	2	N	25					120
							28	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	725	1	2886	2	N	-0-					120
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	858	1	3114	2	N	5					125
							6	9									
05	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	810	1	2543	2	N	5					130
							6	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

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-
02	8428	X	5915	-0-	-2513	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	5775	-0-	-2688	-0-	211	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	324	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	317	1	4638	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1514	1	770	2	N	-0-					105
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1345	1	515	2	N	-0-					105
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1390	1	744	2	N	-0-					105
*05	3100	N	3681	-0-	581	581	1581	1	2083	2	N	15					120
							17	9									

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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									
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	478	1	1377	2	Y	-0-					32
03	1922	X	1882	-0-	-40	-0-	511	1	1371	2	Y	-0-					32
04	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	477	1	1191	2	Y	-0-					32
05	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	517	1	1110	2	Y	33					65
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2352	X	2257	-0-	-95	-0-	581	1	1676	2	Y	-0-					33
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	691	1	1854	2	Y	-0-					33
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	652	1	1627	2	Y	-0-					33
05	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	707	1	1517	2	Y	32					65
							35	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
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-
02	2408	X	1974	-0-	-434	-0-	251	1	1714	2	Y	8					8
							9	9									
03	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	303	1	1256	2	Y	-0-					8
04	2550	X	1527	-0-	-1023	-0-	407	1	1120	2	Y	-0-					8
05	2325	X	894	-0-	-1431	-0-	320	1	574	2	Y	-0-					8

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
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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	398	1	1493	2	N	12					60
							13	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	394	1	1536	2	N	5					65
							6	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	434	1	1352	2	N	21					86
							23	9									
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	407	1	1353	2	N	9					95
							10	9									

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6832	X	2163	-0-	-4669	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					36
03	7564	X	5946	-0-	-1618	-0-	231	1	5704	2	Y	10					46
							11	9									
04	7320	X	7169	-0-	-151	-0-	249	1	6920	2	Y	-0-					46
*05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	306	1	7547	2	Y	22					68
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	181	1	3070	2	Y	10					15
							11	9									
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	192	1	3230	2	Y	10					25
							11	9									
04	3450	X	2869	-0-	-581	-0-	195	1	2663	2	Y	10					35
							11	9									
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	192	1	2688	2	Y	60					95
							66	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
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									
02	2408	X	2220	-0-	-188	-0-	353	1	1867	2	Y	-0-					23
03	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	411	1	2056	2	Y	3					26
							3	9									
04	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	370	1	2060	2	Y	43	31	1			38
							47	9									
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	425	1	2748	2	Y	1					5
							1	9									

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
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-
02	11536	X	10187	-0-	-1349	-0-	214	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	248	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11226	-0-	-654	-0-	240	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	246	1	10810	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
03	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1989	1	14042	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15350	-0-	-460	-0-	1993	1	13357	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15471	-0-	-866	-0-	1976	1	13495	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
03	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1692	1	11950	2	N	-0-					-0-
04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	2041	1	13681	2	N	-0-					-0-
*05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	1817	1	12409	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5124	X	4409	-0-	-715	-0-	593	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	2502	-0-	-3171	-0-	367	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	675	1	4086	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	718	1	3578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	669	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	547	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	630	1	6027	2	N	-0-					-0-
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	599	1	6564	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	3970	-0-	-2881	-0-	462	1	3508	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14610	-0-	-332	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14446	-0-	-496	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12954	-0-	-542	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14231	-0-	-618	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13436	-0-	-754	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13621	-0-	-980	-0-	13621	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8708	X	5567	-0-	-3141	-0-	793	1	4774	2	N	-0-					53
03	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	884	1	7207	2	N	-0-					53
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	-0-					53
*05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	874	1	7774	2	N	-0-					53

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	778	1	62	9	N	56					165
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	783	1	44	9	N	40	75	1			130
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

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-
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	666	1	7057	2	N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	748	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	740	1	8114	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6302	-0-	-2564	-0-	734	1	5568	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					39
05	14B2	EXT	3	-0-	3	21	3	1			N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

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									
02	9324	X	8318	-0-	-1006	-0-	729	1	7511	2	N	71					116
							78	9									
03	10540	X	10228	-0-	-312	-0-	783	1	9445	2	N	-0-					116
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	745	1	10205	2	N	-0-					116
05	10540	X	10177	-0-	-363	-0-	785	1	9392	2	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					30

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

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									
02	5404	X	3989	-0-	-1415	-0-	243	1	3743	2	Y	3					31
							3	9									
03	5983	X	3810	-0-	-2173	-0-	245	1	3554	2	Y	10					41
							11	9									
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	376	1	6259	2	Y	10					51
							11	9									
05	4867	X	2539	-0-	-2328	-0-	122	1	2417	2	Y	-0-					45

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

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									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	455	1	2051	2	N	6					125
							7	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	543	1	2218	2	N	-0-					125
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	506	1	2310	2	N	-0-					125
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	478	1	2412	2	N	-0-					125

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

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
02	5572	X	5250	-0-	-322	-0-	857	1	4393	2	N	-0-					62
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1059	1	5216	2	N	3					65
							3	9									
04	6750	X	5656	-0-	-1094	-0-	932	1	4724	2	N	-0-					65
05	6975	X	5537	-0-	-1438	-0-	880	1	4657	2	N	-0-					65

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	733	1	3304	2	N	-0-					48
03	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	841	1	3433	2	N	2					50
							2	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	759	1	3466	2	N	-0-					50
05	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	705	1	3560	2	N	-0-					50

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	242	1	3728	2	Y	3					28
							3	9									
03	5239	X	3953	-0-	-1286	-0-	255	1	3698	2	Y	-0-					28
04	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	282	1	4693	2	Y	10					38
							11	9									
05	4712	X	2465	-0-	-2247	-0-	118	1	2347	2	Y	-0-					35

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
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-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	632	1	13921	2	N	-0-					-0-
03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	686	1	13904	2	N	-0-					-0-
04	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	680	1	13659	2	N	-0-					-0-
*05	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	685	1	12912	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
12	9021	X	8354	-0-	-667	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6829	-0-	-955	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7783	-0-	-649	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7673	-0-	-397	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

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
12	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	850	-0-	-1362	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	889	-0-	-1436	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9072	X	6559	-0-	-2513	-0-	433	1	6126	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	5302	-0-	-4742	-0-	350	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8314	-0-	-1406	-0-	564	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	5139	-0-	-4905	-0-	350	1	4789	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	590	1	8358	2	N	-0-					-0-
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	783	1	11073	2	N	-0-					-0-
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	568	1	7807	2	N	-0-					-0-
*05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	783	1	10726	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	10675	-0-	-1198	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7958	-0-	-2290	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8996	-0-	-2350	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8665	-0-	-1999	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9507	-0-	-349	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10163	-0-	-811	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10048	-0-	-926	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	2940	X	2044	-0-	-896	-0-	1086	1	944	2	N	13					40
							14	9									
03	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	1064	1	1411	2	N	10					50
							11	9									
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	1300	1	975	2	N	15					65
							17	9									
05	2325	X	2268	-0-	-57	-0-	1308	1	921	2	N	35					100
							39	9									

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
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									
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	487	1	4408	2	N	-0-					25
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	560	1	4954	2	N	5					30
							6	9									
04	5520	X	5320	-0-	-200	-0-	496	1	4799	2	N	23					53
							25	9									
05	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	471	1	4522	2	N	7					60
							8	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1527	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1624	1	5476	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6100	-0-	-1610	-0-	1436	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	959	1	2545	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4564	X	2678	-0-	-1886	-0-	325	1	2347	2	N	5					291
							6	9									
03	4898	X	3093	-0-	-1805	-0-	397	1	2693	2	N	3					294
							3	9									
04	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	381	1	3022	2	N	-0-					294
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	396	1	3150	2	N	42					336
							46	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11303	2	55	9	N	50					235
03	12338	X	12129	-0-	-209	-0-	12126	2	3	9	N	3					238
04	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	11354	2			N	-0-	194	1			44
05	12338	X	11728	-0-	-610	-0-	11728	2			N	-0-					44

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8428	X	7886	-0-	-542	-0-	755	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8749	-0-	-582	-0-	873	1	7876	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8071	-0-	-869	-0-	742	1	7329	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7762	-0-	-1476	-0-	659	1	7103	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7840	X	6562	-0-	-1278	-0-	628	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	768	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7303	-0-	-467	-0-	671	1	6632	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6749	-0-	-1280	-0-	573	1	6176	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6916	X	5651	-0-	-1265	-0-	541	1	5110	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	4872	-0-	-2599	-0-	486	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5774	-0-	-796	-0-	531	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5483	-0-	-1306	-0-	465	1	5018	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10724	X	9999	-0-	-725	-0-	957	1	9042	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	10723	-0-	-1150	-0-	1069	1	9654	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10401	-0-	-909	-0-	956	1	9445	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10121	-0-	-1566	-0-	859	1	9262	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15568	X	13940	-0-	-1628	-0-	634	1	13306	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	14607	-0-	-2040	-0-	611	1	13996	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	15455	-0-	-655	-0-	715	1	14740	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	14341	-0-	-1748	-0-	692	1	13649	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17360	X	15885	-0-	-1475	-0-	1507	1	14378	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17929	-0-	-1291	-0-	1659	1	16270	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17020	-0-	-1580	-0-	1615	1	15405	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	17003	-0-	-1132	-0-	1643	1	15360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	8960	X	7982	-0-	-978	-0-	757	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9528	-0-	-392	-0-	882	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8819	-0-	-781	-0-	837	1	7982	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	878	1	8209	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

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-
02	10220	X	9593	-0-	-627	-0-	910	1	8683	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10697	-0-	-525	-0-	990	1	9707	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	884	1	8433	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	917	1	8570	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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-
02	12852	X	11851	-0-	-1001	-0-	1124	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	1231	1	12074	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	12626	-0-	-1144	-0-	1198	1	11428	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12778	-0-	-800	-0-	1235	1	11543	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-
02	15372	X	13825	-0-	-1547	-0-	1312	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	16125	-0-	-894	-0-	1492	1	14633	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15026	-0-	-1444	-0-	1426	1	13600	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15132	-0-	-1112	-0-	1462	1	13670	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-
02	10724	X	10146	-0-	-578	-0-	963	1	9183	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10268	-0-	-1016	-0-	950	1	9318	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10884	-0-	-306	-0-	1033	1	9851	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10754	-0-	-809	-0-	1039	1	9715	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

12	27957	X	167	-0-	-27790	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	4318	-0-	-2206	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
*05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

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-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	228	1	6851	2	N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	247	1	7329	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-					-0-
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	245	1	7304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8540	X	7798	-0-	-742	-0-	251	1	7547	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	284	1	8428	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7882	-0-	-578	-0-	263	1	7619	2	N	-0-					-0-
*05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	412	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4522	-0-	-593	-0-	451	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	395	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4323	-0-	-575	-0-	367	1	3956	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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	T. A.		6285	-0-	6285	20376	383	1	5902	2	N	-0-					175
03	28190	X	7814	-0-	-20376	-0-	293	1	7521	2	N	-0-					175
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	387	1	7745	2	N	-0-					175
*05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	373	1	7909	2	N	1	124	1			52
							1	9									

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7756	X	6833	-0-	-923	-0-	1054	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	6858	-0-	-1419	-0-	1007	1	5851	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	598	1	4634	2	Y	-0-			74
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	682	1	5344	2	Y	-0-			74
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5509	1	679	2	Y	-0-			74
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	666	1	4530	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
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-
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	5038	1	4242	2	N	-0-			-0-
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	6042	1	4197	2	N	-0-			-0-
04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	6244	1	4957	2	N	-0-			-0-
*05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	6827	1	5854	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	9576	X	8472	-0-	-1104	-0-	804	1	7668	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	924	1	9061	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9238	-0-	-1022	-0-	877	1	8361	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	9878	-0-	-321	-0-	955	1	8923	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1385	1	9784	2	N	-0-			-0-
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	1439	1	9179	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10296	-0-	-1254	-0-	1401	1	8895	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	9669	-0-	-2700	-0-	1272	1	8397	2	N	-0-			-0-

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
12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	6673	-0-	-5045	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	5082	-0-	-6295	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	4615	-0-	-5605	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	4358	-0-	-3485	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	2588	-0-	-4077	-0-	2588	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	10136	X	10047	-0-	-89	-0-	11	1	10036	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	10846	-0-	-376	-0-	1	1	10845	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10174	-0-	-1046	-0-	2	1	10172	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	1	1	10366	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
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-
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	11	1	7709	2	N	-0-			-0-
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1	1	9305	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	8217	-0-	-123	-0-	2	1	8215	2	N	-0-			-0-
*05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1	1	8994	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
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
02	3108	X	1075	-0-	-2033	-0-	449	1	624	2	N	2			87
							2	9							
03	3410	X	1529	-0-	-1881	-0-	536	1	987	2	N	5			92
							6	9							
04	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	615	1	1876	2	N	-0-			92
05	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	429	1	1900	2	N	5			90
							6	9							

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	5068	X	3723	-0-	-1345	-0-	425	1	3298	2	Y	-0-			74
03	5611	X	3982	-0-	-1629	-0-	451	1	3531	2	Y	-0-			74
04	5070	X	3930	-0-	-1140	-0-	3386	1	417	2	Y	-0-			74
05	5239	X	3647	-0-	-1592	-0-	467	1	3180	2	Y	-0-			74

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22067	X	6374	-0-	-15693	-0-	6374	2			Y	-0-			75
01	8928	X	3463	-0-	-5465	-0-	3463	2			Y	-0-			75
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					Y	-0-			75
03	8928	X	866	-0-	-8062	-0-	866	2			Y	-0-			75
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-			75
05	6386	X	5697	-0-	-689	-0-	5697	2			Y	-0-			75

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
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
02	3836	X	311	-0-	-3525	-0-	22	1	289	2	Y	-0-			82
03	4247	X	553	-0-	-3694	-0-	37	1	516	2	Y	-0-			82
04	3240	X	949	-0-	-2291	-0-	61	1	888	2	Y	-0-			82
*05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	-0-			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
02	1764	X	1347	-0-	-417	-0-	252	1	1095	2	Y	-0-					17
03	2046	X	1477	-0-	-569	-0-	266	1	1208	2	Y	3					20
							3	9									
04	1980	X	1485	-0-	-495	-0-	258	1	1221	2	Y	5					25
							6	9									
05	2046	X	999	-0-	-1047	-0-	131	1	862	2	Y	5					30
							6	9									

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	377	1	2377	2	N	10					30
							11	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2380	2	N	20					50
							22	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					50
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	N	134					184
							147	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7448	X	6272	-0-	-1176	-0-	968	1	5304	2	N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1573	1	6415	2	N	-0-					-0-
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	526	1	8293	2	N	-0-					-0-
*05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1273	1	7397	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
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-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	283	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	298	1	7418	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7368	-0-	-342	-0-	293	1	7075	2	N	-0-					-0-
*05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	352	1	8636	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13356	X	13221	-0-	-135	-0-	518	1	12703	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14346	-0-	-441	-0-	554	1	13792	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13676	-0-	-634	-0-	544	1	13132	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14000	-0-	-787	-0-	548	1	13452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6046	-0-	-310	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
*05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

12	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6711	-0-	-1717	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6723	-0-	-2608	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6420	-0-	-2610	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5802	-0-	-2630	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

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-
02	8568	X	7603	-0-	-965	-0-	1173	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	1983	1	8087	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	559	1	8805	2	N	-0-					-0-
*05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	1366	1	7938	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

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-
02	9912	X	6083	-0-	-3829	-0-	938	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	5180	-0-	-6042	-0-	1020	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	7100	-0-	-3760	-0-	424	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	7757	-0-	-3465	-0-	1139	1	6618	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

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
02	3640	X	3571	-0-	-69	-0-	512	1	3059	2	N	-0-					151
03	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	566	1	2941	2	N	-0-					151
04	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	3507	1	548	2	N	-0-					151
05	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	566	1	2959	2	N	-0-					151

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

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									
02	7084	X	6269	-0-	-815	-0-	385	1	5795	2	Y	81	120	1			103
							89	9									
03	8060	X	5921	-0-	-2139	-0-	447	1	5390	2	Y	76	99	1			80
							84	9									
04	8730	X	5588	-0-	-3142	-0-	413	1	5101	2	Y	67					147
							74	9									
05	9021	X	5591	-0-	-3430	-0-	430	1	5115	2	Y	42	99	1			90
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4452	X	3122	-0-	-1330	-0-	512	1	2611	2	N	-0-					204
03	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	566	1	3644	2	N	-0-					204
04	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	4886	1	548	2	N	-0-					204
05	5084	X	4106	-0-	-978	-0-	566	1	3539	2	N	-0-					204

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
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
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	732	1	3751	2	N	3					50
							3	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	872	1	4297	2	N	-0-					50
04	4710	X	4623	-0-	-87	-0-	762	1	3861	2	N	-0-					50
05	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	742	1	3925	2	N	-0-					50

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
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5908	X	4152	-0-	-1756	-0-	319	1	3833	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	450	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3917	-0-	-1213	-0-	301	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	1456	-0-	-3659	-0-	55	1	1401	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
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-
02	6468	X	6353	-0-	-115	-0-	487	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	576	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	454	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4338	-0-	-2885	-0-	164	1	4174	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2576	X	2257	-0-	-319	-0-	348	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	466	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	134	1	2110	2	N	-0-					-0-
*05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	387	1	2251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8522	-0-	-96	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7767	-0-	-933	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9408	X	7220	-0-	-2188	-0-	1114	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	3108	-0-	-6812	-0-	612	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7670	-0-	-1780	-0-	458	1	7212	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	6785	-0-	-2980	-0-	996	1	5789	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
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-
02	3332	X	3234	-0-	-98	-0-	1052	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	1172	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3209	-0-	-451	-0-	1102	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	1014	1	2069	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
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-
02	1960	X	1900	-0-	-60	-0-	618	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	747	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	700	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	659	1	1346	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	6580	X	5406	-0-	-1174	-0-	415	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	482	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	441	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5370	-0-	-1016	-0-	202	1	5168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	953	1 6 9	8476	2	Y	5					41
01	8215	X	7281	-0-	-934	-0-	771	1 6 9	6504	2	Y	5					46
02	7420	X	6229	-0-	-1191	-0-	728	1	5501	2	Y	-0-					46
03	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	798	1	6552	2	Y	-0-					46
04	7950	X	5407	-0-	-2543	-0-	568	1	4839	2	Y	-0-					46
05	8215	X	5311	-0-	-2904	-0-	706	1	4605	2	Y	-0-					46

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5964	X	4302	-0-	-1662	-0-	160	1	4143	2	Y	-0-					59
03	5363	X	4377	-0-	-986	-0-	159	1	4218	2	Y	-0-					59
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					59
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					59

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
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
02	13888	X	12432	-0-	-1456	-0-	12395	2	37	9	N	34					62
03	14601	X	13469	-0-	-1132	-0-	13432	2	37	9	N	34					62
04	13800	X	13054	-0-	-746	-0-	13017	2	37	9	N	34					62
05	14012	X	13972	-0-	-40	-0-	13935	2	37	9	N	34					62

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
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-
02	9772	X	9008	-0-	-764	-0-	391	1	8617	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9522	-0-	-1297	-0-	447	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9568	-0-	-482	-0-	453	1	9115	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	448	1	8434	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	452	1 17 9	7650	2	Y	15	16	1			28
01	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	444	1 13 9	6637	2	Y	12	19	1			21
02	7840	X	5825	-0-	-2015	-0-	385	1 12 9	5428	2	Y	11	18	1			14
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	447	1 12 9	8268	2	Y	11	14	1			11
04	8340	X	7984	-0-	-356	-0-	413	1 10 9	7561	2	Y	9					20
*05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	609	1 7 9	7781	2	Y	6	13	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	385	1	162	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	447	1	184	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	413	1	177	2	Y	33					55
							36	9									
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	99	1	174	2	Y	32	53	1			34
							35	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	14616	X	12816	-0-	-1800	-0-	472	1	12244	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
03	14415	X	14405	-0-	-10	-0-	520	1	13785	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
04	13080	X	12847	-0-	-233	-0-	451	1	12296	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
05	14198	X	12720	-0-	-1478	-0-	408	1	12212	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	10444	X	8229	-0-	-2215	-0-	8124	2	105	9	N	95					140
03	11563	X	10441	-0-	-1122	-0-	10336	2	105	9	N	95					140
04	10770	X	10272	-0-	-498	-0-	10167	2	105	9	N	95					140
05	11036	X	9350	-0-	-1686	-0-	9245	2	105	9	N	95					140

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
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-
02	14644	X	12265	-0-	-2379	-0-	796	1	11469	2	N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	658	1	12716	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	12469	-0-	-2561	-0-	691	1	11778	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14209	-0-	-1322	-0-	835	1	13374	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12684	X	11802	-0-	-882	-0-	766	1	11036	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	643	1	12425	2	N	-0-					-0-
04	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	754	1	12851	2	N	-0-					-0-
*05	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	813	1	13029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR BOB SMITH A 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
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-
02	16660	X	11644	-0-	-5016	-0-	755	1	10889	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	15452	-0-	-2993	-0-	761	1	14691	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	14495	-0-	-3355	-0-	804	1	13691	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	13585	-0-	-2411	-0-	798	1	12787	2	N	-0-			-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

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
02	20608	X	19472	-0-	-1136	-0-	19429	2	43	9	N	39			240
03	21855	X	21249	-0-	-606	-0-	21206	2	43	9	N	39			240
04	21150	X	20897	-0-	-253	-0-	20854	2	43	9	N	39			240
05	21576	X	21220	-0-	-356	-0-	21177	2	43	9	N	39			240

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

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
02	3388	X	2631	-0-	-757	-0-	356	1	2275	2	N	-0-			53
03	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	424	1	3173	2	N	-0-			53
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	620	1	5526	2	N	-0-			53
*05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	707	1	6904	2	N	-0-			53

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

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-
02	18200	X	16784	-0-	-1416	-0-	763	1	16021	2	N	-0-			-0-
03	0	W	18460	-0-	18460	18460	772	1	17688	2	N	-0-			-0-
04	0	W	17594	-0-	17594	36054	814	1	16780	2	N	-0-			-0-
05	0	W	18192	-0-	18192	54246	878	1	17314	2	N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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-
02	7784	X	7277	-0-	-507	-0-	1419	1	5858	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	7877	-0-	-1950	-0-	1855	1	6022	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	7403	-0-	-2107	-0-	1758	1	5645	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	7805	-0-	-2022	-0-	1605	1	6200	2	N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
02	4032	X	89	-0-	-3943	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	11	1	36	2	N	-0-			-0-
05	93	X	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

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-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	144	1	593	2	N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

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-
02	6160	X	5043	-0-	-1117	-0-	387	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	411	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3861	-0-	-1869	-0-	297	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	187	1	4780	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

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-
02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	412	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	498	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5292	-0-	-1008	-0-	407	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5417	-0-	-1093	-0-	204	1	5213	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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									
02	5544	X	5490	-0-	-54	-0-	1085	1	4359	2	N	42					100
							46	9									
03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	1186	1	4343	2	N	5					105
							6	9									
04	5400	X	5360	-0-	-40	-0-	1098	1	4259	2	N	3					108
							3	9									
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1010	1	5156	2	N	25					130
							28	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1630	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1972	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4646	-0-	-844	-0-	1556	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4874	-0-	-1109	-0-	1445	1	3429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

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
02	7000	X	4691	-0-	-2309	-0-	866	1	3740	2	N	77					467
							85	9									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	858	1	5574	2	N	80	193	1			354
							88	9									
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	870	1	7409	2	N	48					402
							53	9									
*05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	779	1	7615	2	N	55					457
							61	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	411	1	1929	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7979	-0-	4879	4879	832	1	7147	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

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-
02	T. A.		3425	-0-	3425	8513	1023	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	12513	X	4000	-0-	-8513	-0-	1133	1	2867	2	N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	721	1	3382	2	N	-0-					-0-
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	301	1	2586	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

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-
02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	366	1	16613	2	N	-0-					-0-
03	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	419	1	18715	2	N	-0-					-0-
04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	410	1	17233	2	N	-0-					-0-
*05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	402	1	17137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	150	X	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
05	155	X	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

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-
02	21196	X	19169	-0-	-2027	-0-	413	1	18756	2	N	-0-					-0-
03	23467	X	21152	-0-	-2315	-0-	464	1	20688	2	N	-0-					-0-
04	22710	X	19677	-0-	-3033	-0-	457	1	19220	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	20287	-0-	-2777	-0-	466	1	19822	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

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
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1023	1	1859	2	N	-0-					118
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1133	1	2764	2	N	-0-					118
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1096	1	2822	2	N	-0-					118
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1133	1	2950	2	N	-0-					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

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
02	13972	X	13429	-0-	-543	-0-	13411	2	18	9	Y	16					116
03	15314	X	14654	-0-	-660	-0-	14636	2	18	9	Y	16					116
04	14700	X	13414	-0-	-1286	-0-	13396	2	18	9	Y	16					116
05	14880	X	13806	-0-	-1074	-0-	13788	2	18	9	Y	16					116

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

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-
02	6888	X	6312	-0-	-576	-0-	1908	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	2938	1	6264	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5187	-0-	-1833	-0-	1737	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5477	-0-	-1715	-0-	1624	1	3853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10612	X	9163	-0-	-1449	-0-	1001	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10883	-0-	-866	-0-	980	1	9903	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9803	-0-	-97	-0-	993	1	8810	2	N	-0-					-0-
*05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	1182	1	10626	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6748	X	5201	-0-	-1547	-0-	5199	2	2	9	Y	2					15
03	7223	X	5696	-0-	-1527	-0-	5694	2	2	9	Y	2					15
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6166	2	2	9	Y	2					15
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2					15

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
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									
02	8120	X	49	-0-	-8071	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	99	-0-	-8891	-0-	32	1	67	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	431	-0-	-6529	-0-	144	1	287	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	773	-0-	-6326	-0-	229	1	544	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1297	1	10577	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	1061	1	10726	2	N	-0-					-0-
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1464	1	12982	2	N	-0-					-0-
*05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1305	1	11732	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
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-
02	8876	X	5591	-0-	-3285	-0-	611	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7626	-0-	-961	-0-	687	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	836	1	7414	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	5063	-0-	-4795	-0-	507	1	4556	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
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-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	255	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	299	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1881	-0-	-1374	-0-	188	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8736	X	7670	-0-	-1066	-0-	589	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	693	1	7413	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7833	-0-	-1527	-0-	603	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6086	-0-	-3152	-0-	229	1	5857	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

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-
02	12712	X	9157	-0-	-3555	-0-	594	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	11037	-0-	-2758	-0-	543	1	10494	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	11851	-0-	-2819	-0-	657	1	11194	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	10351	-0-	-4808	-0-	608	1	9743	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

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-
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	939	1	11298	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	10971	-0-	-2235	-0-	938	1	10033	2	N	-0-					-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1015	1	12181	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12552	-0-	-995	-0-	473	1	12079	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	3	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

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-
02	8316	X	6642	-0-	-1674	-0-	907	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7107	-0-	-1635	-0-	350	1	6757	2	N	-0-					-0-
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	398	1	6782	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7101	-0-	-246	-0-	955	1	6146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 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
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-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7611	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	837	1	7334	2	N	-0-					-0-
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	828	1	7750	2	N	-0-					-0-
*05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	820	1	7993	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	1458	1	14041	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	14244	-0-	-140	-0-	1459	1	12785	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	13813	-0-	-1337	-0-	1333	1	12480	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14054	-0-	-1663	-0-	1308	1	12746	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	6188	X	5828	-0-	-360	-0-	796	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	304	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	294	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	784	1	5047	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
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	91	98	1			94
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	2	100	9	Y	91	98	1			94
04	3000	N	3629	-0-	629	629	125	1	3405	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
*05	3100	N	6540	-0-	3440	4069	208	1	6231	2	Y	91	98	1			94
							100	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16856	X	15518	-0-	-1338	-0-	1460	1	14058	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	15130	-0-	-3532	-0-	1550	1	13580	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15730	-0-	-1340	-0-	1518	1	14212	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	16188	-0-	-1110	-0-	1506	1	14682	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	10752	X	8979	-0-	-1773	-0-	845	1	8134	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10152	-0-	-1690	-0-	1040	1	9112	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10728	-0-	-732	-0-	1035	1	9693	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	1028	1	10021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

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-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	46	-0-	-1380	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	3	-0-	-1497	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

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-
02	8848	X	8298	-0-	-550	-0-	781	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8414	-0-	-1382	-0-	862	1	7552	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7870	-0-	-1610	-0-	760	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	846	1	8247	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

12	19375	X	16178	-0-	-3197	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16020	-0-	-3355	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14818	-0-	-1674	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14380	-0-	-3879	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15232	-0-	-2138	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15500	-0-	-899	-0-	15500	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6188	X	3477	-0-	-2711	-0-	2416	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	17	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	2744	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	2322	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8327	-0-	-1573	-0-	2536	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	7486	-0-	-3643	-0-	2430	1	5056	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	812	X	514	-0-	-298	-0-	140	1	374	2	N	-0-					-0-
03	620	X	342	-0-	-278	-0-	76	1	266	2	N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	849	1	1938	2	N	-0-					-0-
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	490	1	1020	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
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-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1682	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1356	1	4732	2	N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1842	1	4205	2	N	-0-					-0-
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1917	1	3989	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10038	-0-	-518	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10606	-0-	-2538	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10326	-0-	-2394	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10531	-0-	-2613	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15322	-0-	-1201	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14809	-0-	-1714	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13380	-0-	-2585	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13820	-0-	-1494	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	1626	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3407	-0-	-2545	-0-	1088	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	2138	1	4245	2	N	-0-					-0-
*05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1957	1	4644	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
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-
02	6748	X	5562	-0-	-1186	-0-	760	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	301	1	5806	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	333	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	873	1	5620	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
12	16027	X	14956	-0-	-1071	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14521	-0-	-1320	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12841	-0-	-711	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12737	-0-	-2267	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	14165	-0-	-295	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12656	-0-	-2286	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

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
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
02	12180	X	11345	-0-	-835	-0-	11341	2	4	9	Y	4					31
03	13237	X	12165	-0-	-1072	-0-	12161	2	4	9	Y	4					31
04	12630	X	11211	-0-	-1419	-0-	11207	2	4	9	Y	4					31
05	12555	X	10473	-0-	-2082	-0-	10469	2	4	9	Y	4					31

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
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									
02	5684	X	3928	-0-	-1756	-0-	385	1	3522	2	Y	19	33	1			26
							21	9									
03	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	447	1	5120	2	Y	22	26	1			22
							24	9									
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-	413	1	5170	2	Y	17					39
							19	9									
05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	431	1	5137	2	Y	10	25	1			24
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	332	1	12861	2	N	-0-					-0-
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	318	1	13854	2	N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	389	1	13249	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13137	-0-	-1464	-0-	352	1	12785	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	22204	X	19479	-0-	-2725	-0-	3026	1	16453	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	19910	-0-	-4673	-0-	2623	1	17287	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21675	-0-	-1305	-0-	3160	1	18515	2	N	-0-					-0-
05	23746	X	21817	-0-	-1929	-0-	3007	1	18810	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	3027	-0-	-12721	-0-	385	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	117	-0-	-14107	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9764	-0-	-5953	-0-	1286	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1997	1	11697	2	N	-0-					-0-
*05	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	2661	1	16646	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	15680	X	11799	-0-	-3881	-0-	765	1	11034	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	13358	-0-	-4002	-0-	658	1	12700	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	5469	-0-	-9951	-0-	303	1	5166	2	N	-0-					-0-
*05	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1029	1	16479	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	21728	X	15349	-0-	-6379	-0-	996	1	14353	2	N	-0-					-0-
03	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1249	1	24125	2	N	-0-					-0-
04	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	1424	1	24264	2	N	-0-					-0-
*05	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	1569	1	25134	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15904	X	14557	-0-	-1347	-0-	367	1	14190	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	16781	-0-	-2036	-0-	376	1	16405	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16073	-0-	-2137	-0-	459	1	15614	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15803	-0-	-3014	-0-	423	1	15380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11200	X	10639	-0-	-561	-0-	1108	1	9531	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9579	-0-	-2821	-0-	1212	1	8367	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	9757	-0-	-1583	-0-	1284	1	8473	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9432	-0-	-2348	-0-	1294	1	8138	2	N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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-
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	903	1	7768	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8324	-0-	-1689	-0-	1053	1	7271	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7463	-0-	-2227	-0-	982	1	6481	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	7048	-0-	-2965	-0-	967	1	6081	2	N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

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-
02	9856	X	339	-0-	-9517	-0-	35	1	304	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-			-0-
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
05	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

12	6355	X	263	-0-	-6092	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-			-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

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-
02	10528	X	6715	-0-	-3813	-0-	1043	1	5672	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	832	1	5485	2	N	-0-			-0-
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1475	1	8642	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	7529	-0-	-2639	-0-	1038	1	6491	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

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-
02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	3106	1	16887	2	N	-0-			-0-
03	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	2778	1	18310	2	N	-0-			-0-
04	24360	X	15100	-0-	-9260	-0-	2202	1	12898	2	N	-0-			-0-
05	25172	X	16137	-0-	-9035	-0-	2224	1	13913	2	N	-0-			-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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-
02	6692	X	5855	-0-	-837	-0-	266	1	5589	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	268	1	6142	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	289	1	5954	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	264	1	5205	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					-0-
01	18755	X	6468	-0-	-12287	-0-	987	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	6161	-0-	-10639	-0-	957	1	5204	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	4736	-0-	-13864	-0-	624	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	16080	X	13064	-0-	-3016	-0-	1905	1	11159	2	N	-0-					-0-
*05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	1887	1	11804	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

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									
02	19740	X	18112	-0-	-1628	-0-	1175	1	16937	2	N	-0-					89
03	21421	X	19627	-0-	-1794	-0-	1275	1	18298	2	N	49	49	1			89
							54	9									
04	19980	X	19058	-0-	-922	-0-	1208	1	17850	2	N	-0-					89
05	20646	X	17295	-0-	-3351	-0-	1372	1	15923	2	N	-0-					89

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

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									
02	17836	X	17043	-0-	-793	-0-	1106	1	15937	2	N	-0-					88
03	19747	X	18457	-0-	-1290	-0-	1199	1	17204	2	N	49	49	1			88
							54	9									
04	19020	X	15602	-0-	-3418	-0-	989	1	14613	2	N	-0-					88
05	19654	X	16485	-0-	-3169	-0-	1244	1	15241	2	N	-0-					88

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

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-
02	18200	X	12542	-0-	-5658	-0-	316	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	14767	-0-	-5383	-0-	331	1	14436	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	13876	-0-	-4934	-0-	396	1	13480	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	13688	-0-	-2215	-0-	367	1	13321	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	380	1	14698	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	16214	-0-	-3626	-0-	363	1	15851	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	16620	-0-	-2580	-0-	474	1	16146	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	16566	-0-	-3274	-0-	444	1	16122	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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-
02	14168	X	10164	-0-	-4004	-0-	256	1	9908	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12640	-0-	-1558	-0-	283	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11981	-0-	-1759	-0-	342	1	11639	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11945	-0-	-2253	-0-	320	1	11625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10612	X	6968	-0-	-3644	-0-	175	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	8475	-0-	-3336	-0-	190	1	8285	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	11171	-0-	-259	-0-	319	1	10852	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	10547	-0-	-1264	-0-	283	1	10264	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	261	1	10109	2	N	-0-			-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	243	1	10596	2	N	-0-			-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	306	1	10407	2	N	-0-			-0-
*05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	316	1	11467	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11508	X	9541	-0-	-1967	-0-	1042	1	8499	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	10625	-0-	-2116	-0-	957	1	9668	2	N	-0-			-0-
04	11370	X	10132	-0-	-1238	-0-	1027	1	9105	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10369	-0-	-1349	-0-	1038	1	9331	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9828	X	7780	-0-	-2048	-0-	196	1	7584	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	6103	-0-	-3910	-0-	137	1	5966	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	3493	-0-	-6017	-0-	100	1	3393	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	6657	-0-	-2550	-0-	178	1	6479	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11844	X	9428	-0-	-2416	-0-	237	1	9191	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11710	-0-	-783	-0-	262	1	11448	2	N	-0-			-0-
04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	350	1	11901	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	11904	-0-	-31	-0-	319	1	11585	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
12	8339	X	7129	-0-	-1210	-0-	7129	2			N	-0-			148
01	8339	X	7209	-0-	-1130	-0-	7209	2			N	-0-			148
02	6860	X	5981	-0-	-879	-0-	5981	2			N	-0-			148
03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6585	2			N	-0-			148
04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	6758	2			N	-0-			148
05	7223	X	6569	-0-	-654	-0-	6569	2			N	-0-			148

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
12	10819	X	10054	-0-	-765	-0-	10054	2			N	-0-			45
01	10819	X	9589	-0-	-1230	-0-	9589	2			N	-0-			45
02	9772	X	8508	-0-	-1264	-0-	8508	2			N	-0-			45
03	10509	X	9515	-0-	-994	-0-	9515	2			N	-0-			45
04	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8805	2			N	-0-			45
05	10044	X	8376	-0-	-1668	-0-	8376	2			N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	15779	X	14651	-0-	-1128	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14632	-0-	-1147	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13192	-0-	-696	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14277	-0-	-1099	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*05	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

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
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9034	-0-	-1046	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9777	-0-	-1383	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

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
12	23436	X	20456	-0-	-2980	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	19778	-0-	-3131	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17525	-0-	-3167	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18966	-0-	-1587	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18649	-0-	-1811	-0-	18649	2			N	-0-					-0-

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
12	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10469	-0-	-3698	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9606	-0-	-3106	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10396	-0-	-1880	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6335	-0-	-5545	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9477	-0-	-2489	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

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
12	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
01	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
02	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
03	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	16444	-0-	-5535	-0-	16444	2			N	-0-					-0-

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
12	31499	X	31499	-0-	-0-	-0-	31499	2			N	-0-					-0-
01	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	28958	-0-	-430	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	23360	-0-	-5080	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	25445	-0-	-3943	-0-	25445	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	24360	X	22487	-0-	-1873	-0-	2116	1	20371	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	21857	-0-	-5113	-0-	2239	1	19618	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	23751	-0-	-2349	-0-	2292	1	21459	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24633	-0-	-1717	-0-	2292	1	22341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	12712	X	10689	-0-	-2023	-0-	1006	1	9683	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	11610	-0-	-1875	-0-	1189	1	10421	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12047	-0-	-1003	-0-	1163	1	10884	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	12452	-0-	-444	-0-	1159	1	11293	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	17360	X	15339	-0-	-2021	-0-	1443	1	13896	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	15220	-0-	-3969	-0-	1559	1	13661	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16190	-0-	-1480	-0-	1563	1	14627	2	N	-0-			-0-
05	18259	X	16488	-0-	-1771	-0-	1534	1	14954	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	13832	X	1456	-0-	-12376	-0-	137	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	5788	-0-	-9526	-0-	593	1	5195	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	9805	-0-	-4355	-0-	946	1	8859	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	10174	-0-	-4148	-0-	947	1	9227	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	13440	X	12831	-0-	-609	-0-	1207	1	11624	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	12029	-0-	-2448	-0-	1232	1	10797	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	11473	-0-	-2537	-0-	1107	1	10366	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	12131	-0-	-2067	-0-	1129	1	11002	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	11172	X	10711	-0-	-461	-0-	1008	1	9703	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	10911	-0-	-1427	-0-	1118	1	9793	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11283	-0-	-897	-0-	1089	1	10194	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11317	-0-	-1269	-0-	1053	1	10264	2	N	-0-			-0-

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
12	24056	X	22701	-0-	-1355	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
01	23746	X	22540	-0-	-1206	-0-	22540	2			N	-0-			-0-
02	21448	X	20149	-0-	-1299	-0-	20149	2			N	-0-			-0-
03	23715	X	20242	-0-	-3473	-0-	20242	2			N	-0-			-0-
04	22530	X	21792	-0-	-738	-0-	21792	2			N	-0-			-0-
05	22692	X	22271	-0-	-421	-0-	22271	2			N	-0-			-0-

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
12	18693	X	16279	-0-	-2414	-0-	16279	2			N	-0-			-0-
01	17329	X	14354	-0-	-2975	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	14325	-0-	-347	-0-	14325	2			N	-0-			-0-
03	16275	X	13968	-0-	-2307	-0-	13968	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	14788	-0-	-962	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
05	16275	X	15788	-0-	-487	-0-	15788	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14749	-0-	-1557	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14360	-0-	-1420	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13699	-0-	-2607	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

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
12	11222	X	10317	-0-	-905	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9251	-0-	-1971	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8846	-0-	-1477	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9554	-0-	-436	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6941	-0-	-4250	-0-	6941	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
12	12741	X	8695	-0-	-4046	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10879	-0-	-1862	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9724	-0-	-440	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10091	-0-	-1162	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9901	-0-	-980	-0-	9901	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
12	19003	X	15922	-0-	-3081	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16370	-0-	-2633	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14208	-0-	-1584	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15363	-0-	-2121	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
04	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12717	-0-	-3651	-0-	12717	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
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									
02	3920	X	3054	-0-	-866	-0-	84	1	2934	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
03	4340	X	3864	-0-	-476	-0-	101	1	3727	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
04	4200	X	2926	-0-	-1274	-0-	82	1	2808	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
05	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	85	1	2866	2	Y	33	33	1			44
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	2744	X	1727	-0-	-1017	-0-	45	1	1590	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
03	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	57	1	2094	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
04	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	72	1	2474	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
05	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	67	1	2276	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
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-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	371	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
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9297	-0-	-1063	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9328	-0-	-2142	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10545	-0-	-460	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	20076	X	17625	-0-	-2451	-0-	654	1	16971	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	19211	-0-	-3016	-0-	698	1	18512	2	Y	-0-					-0-
04	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	752	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	21483	X	21389	-0-	-94	-0-	692	1	20698	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
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									
02	9296	X	8783	-0-	-513	-0-	937	1	7741	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
03	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	1261	1	8257	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
04	10350	X	9668	-0-	-682	-0-	1152	1	8411	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
05	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	1195	1	8659	2	Y	95	128	1			42
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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-
02	14448	X	10314	-0-	-4134	-0-	383	1	9931	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	13012	-0-	-2984	-0-	473	1	12539	2	Y	-0-					-0-
04	16440	X	12918	-0-	-3522	-0-	457	1	12461	2	Y	-0-					-0-
05	16988	X	16465	-0-	-523	-0-	532	1	15933	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

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									
02	3220	X	2895	-0-	-325	-0-	79	1	2772	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
03	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	85	1	3124	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
04	4020	X	2794	-0-	-1226	-0-	78	1	2672	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
05	4154	X	2545	-0-	-1609	-0-	72	1	2429	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

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									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	208	1	7285	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
03	8494	X	8288	-0-	-206	-0-	214	1	7878	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
04	8220	X	7178	-0-	-1042	-0-	199	1	6783	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
05	8494	X	7862	-0-	-632	-0-	220	1	7446	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

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-
02	7756	X	4541	-0-	-3215	-0-	648	1	3893	2	Y	-0-					-0-
03	8432	X	5228	-0-	-3204	-0-	786	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	5100	-0-	-3060	-0-	885	1	4215	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	796	1	4526	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

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-
02	8372	X	7043	-0-	-1329	-0-	1004	1	6039	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5905	-0-	-3085	-0-	888	1	5017	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	2951	-0-	-5299	-0-	512	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6047	-0-	-2478	-0-	905	1	5142	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
02	6412	X	5713	-0-	-699	-0-	451	1	5262	2	Y	-0-			-0-
03	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	517	1	5992	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	524	1	6154	2	Y	-0-			-0-
*05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	686	1	7206	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

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-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	562	1	7733	2	Y	-0-			-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	649	1	9046	2	Y	-0-			-0-
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	693	1	9177	2	Y	-0-			-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	410	1	4885	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

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-
02	6524	X	6341	-0-	-183	-0-	430	1	5911	2	Y	-0-			-0-
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	474	1	6605	2	Y	-0-			-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	475	1	6290	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	542	1	6459	2	Y	-0-			-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

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
02	7308	X	3895	-0-	-3413	-0-	581	1	3314	2	N	-0-			178
03	6107	X	1091	-0-	-5016	-0-	188	1	903	2	N	-0-			178
04	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	168	1	1443	2	N	-0-			178
05	4309	X	78	-0-	-4231	-0-	12	1	66	2	N	-0-			178

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	912	2	N	-0-			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372	X	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	N	-0-			-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	650	1	5593	2	N	-0-			-0-
*05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	N	-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

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-
02	9520	X	6775	-0-	-2745	-0-	1010	1	5765	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8014	-0-	-2495	-0-	1382	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	9361	-0-	-659	-0-	975	1	8386	2	N	-0-			-0-
*05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1779	1	9560	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

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-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2	4	1			2
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	4	1			2
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	2	4	1			2
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	4	1			2
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	2	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	8232	X	7418	-0-	-814	-0-	586	1	6832	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	8014	-0-	-697	-0-	637	1	7377	2	Y	-0-					-0-
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	634	1	7447	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	707	1	7428	2	Y	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	18900	X	14303	-0-	-4597	-0-	360	1	13943	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	17549	-0-	-3376	-0-	393	1	17156	2	N	-0-					-0-
04	20250	X	15928	-0-	-4322	-0-	455	1	15473	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	17492	-0-	-1511	-0-	469	1	17023	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	15176	X	12694	-0-	-2482	-0-	320	1	12374	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	14196	-0-	-2513	-0-	318	1	13878	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13458	-0-	-2412	-0-	384	1	13074	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	12625	-0-	-2999	-0-	338	1	12287	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	22680	X	21091	-0-	-1589	-0-	531	1	20560	2	N	-0-					-0-
03	25110	X	21780	-0-	-3330	-0-	488	1	21292	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	20437	-0-	-3863	-0-	583	1	19854	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	20701	-0-	-4409	-0-	555	1	20146	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	21504	X	19047	-0-	-2457	-0-	480	1	18567	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	19644	-0-	-2707	-0-	440	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	17837	-0-	-3793	-0-	509	1	17328	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	19480	-0-	-2096	-0-	522	1	18958	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	17528	X	16331	-0-	-1197	-0-	411	1	15920	2	N	-0-					-0-
03	19406	X	15777	-0-	-3629	-0-	354	1	15423	2	N	-0-					-0-
04	17880	X	16621	-0-	-1259	-0-	474	1	16147	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16809	-0-	-1264	-0-	450	1	16359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	16772	X	15760	-0-	-1012	-0-	397	1	15363	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	16674	-0-	-3073	-0-	374	1	16300	2	N	-0-					-0-
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	565	1	19227	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	16508	-0-	-3239	-0-	442	1	16066	2	N	-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
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-
02	1624	N	550	-0-	-1074	-0-	82	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	244	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	0	W	20882	-0-	20882	130287	20784	2	98	9	N	89	199	1			70
03	0	W	20634	-0-	20634	150921	20616	2	18	9	N	16					86
04	0	W	19243	-0-	19243	170164	19123	2	120	9	N	109					195
05	0	W	20261	-0-	20261	190425	20208	2	53	9	N	48	168	1			75

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	35463	-0-	35463	86316	35120	2	343	9	N	312	194	1			180
01	0	Z	31936	-0-	31936	118252	31512	2	424	9	N	385	385	1			180
02	0	Z	25905	-0-	25905	144157	25690	2	215	9	N	195	195	1			180
03	0	Z	25776	-0-	25776	169933	25334	2	442	9	N	402	384	1			198
04	0	Z	24024	-0-	24024	193957	24024	2			N	-0-					198
05	0	Z	23323	-0-	23323	217280	23083	2	240	9	N	218	406	1			10

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
01	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
02	63392	X	NO RPT	-0-	-63392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
04	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
01	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
02	57344	X	NO RPT	-0-	-57344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61440	X	NO RPT	-0-	-61440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	63488	X	NO RPT	-0-	-63488	-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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					45
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					45
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					45
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					45

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
12	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1738	2			N	-0-					43
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					43
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					43
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					43
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					43

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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					41
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-					41
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					41
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			41
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					41

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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					46
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					46
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					46
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					46
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					46
05	744	N	118	-0-	-626	-0-	118	2			N	-0-					46

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
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
12	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

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
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

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
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2324	-0-	-392	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	12973	X	4317	-0-	-8656	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - PLUGGED 05/18/15

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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									
02	11311	X	3612	-0-	-7699	-0-	357	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	216	1	3380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	206	1	3287	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	329	1	3452	2	N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-
02	9942	X	3081	-0-	-6861	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

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
02	5292	X	4451	-0-	-841	-0-	695	1	3756	2	N	-0-					55
03	5859	X	5327	-0-	-532	-0-	884	1	4443	2	N	-0-					55
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	855	1	4079	2	N	-0-					55
*05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	884	1	4596	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

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
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	969	1	3024	2	N	-0-					7
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1065	1	3153	2	N	-0-					7
04	3960	X	3522	-0-	-438	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					7
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

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
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	969	1	3023	2	N	-0-					5
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1052	1	2837	2	N	-0-					5
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	855	1	2667	2	N	-0-					5
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	433	1	10279	2	N	-0-					27
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	436	1	11036	2	N	-0-					27
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	433	1	10371	2	N	-0-					27
*05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	605	1	10970	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1616	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1699	1	2840	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	1628	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

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
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	446	1	10580	2	N	-0-					3
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	461	1	11666	2	N	-0-					3
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	482	1	11556	2	N	-0-					3
05	11532	X	3275	-0-	-8257	-0-	171	1	3104	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

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-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	550	1	7404	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	556	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8439	-0-	-21	-0-	553	1	7886	2	N	-0-					-0-
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	557	1	9305	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

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-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	82	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	87	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	93	1	4853	2	N	-0-					-0-
*05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	121	1	5273	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

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-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1224	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1239	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1229	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	1203	1	930	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

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-
02	2128	X	1328	-0-	-800	-0-	1179	1	149	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1184	-0-	-1172	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197

EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

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
02	19292	X	18207	-0-	-1085	-0-	18002	2	205	9	N	186	734	1			152
03	21359	X	20182	-0-	-1177	-0-	19958	2	224	9	N	204	183	1			173
*04	20670	X	17962	-0-	-2708	-0-	17773	2	189	9	N	172	203	1			142
05	21111	X	18418	-0-	-2693	-0-	18235	2	183	9	N	166	184	1			124

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

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
02	18116	X	11868	-0-	-6248	-0-	11790	2	78	9	N	71	940	1			65
03	19964	X	9396	-0-	-10568	-0-	9316	2	80	9	N	73					138
*04	18270	X	15533	-0-	-2737	-0-	15373	2	160	9	N	145	184	1			99
05	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	16112	2	147	9	N	134	182	1			51

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

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
02	8848	X	7894	-0-	-954	-0-	7442	2	452	9	N	411	1227	1	2	8	307
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9333	2	620	9	N	564	696	1			175
*04	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10680	2	677	9	N	615	528	1			262
05	9796	X	4218	-0-	-5578	-0-	3819	2	399	9	N	363	539	1			86

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

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
02	19992	X	14855	-0-	-5137	-0-	14548	2	307	9	N	279	529	1			132
03	22134	X	16416	-0-	-5718	-0-	16071	2	345	9	N	314	354	1			92
*04	21420	X	12491	-0-	-8929	-0-	12184	2	307	9	N	279	174	1			197
05	19065	X	16417	-0-	-2648	-0-	15995	2	422	9	N	384	527	1			54

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

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
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8403	2	235	9	N	214	507	1			268
03	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	7864	2	235	9	N	214	340	1			142
*04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9712	2	233	9	N	212	174	1			180
*05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11426	2	221	9	N	201	175	1			206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5533	2	358	9	N	325	357	1			116
*07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10100	2	403	9	N	366	344	1			138
*08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	11971	2	365	9	N	332	345	1	1	8	124
*09	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11693	2	315	9	N	286	364	1			46
*10	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	11966	2	298	9	N	271	181	1			136
*11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12127	2	301	9	N	274	342	1			68
*12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12457	2	234	9	N	213	175	1			106
*01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12448	2	338	9	N	307	357	1			56
*02	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11550	2	241	9	N	219	174	1			101
*03	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	12814	2	261	9	N	237	170	1			168
*04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12751	2	233	9	N	212	170	1			210
*05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12306	2	198	9	N	180	364	1			26

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47010	X	6370	-0-	-40640	-0-	5697	2	673	9	N	612	535	1			273
07	48577	X	8398	-0-	-40179	-0-	7699	2	699	9	N	635	720	1			188
08	48577	X	9970	-0-	-38607	-0-	9397	2	573	9	N	521	540	1	2	8	167
09	47010	X	10473	-0-	-36537	-0-	9795	2	678	9	N	616	708	1			75
10	48577	X	11976	-0-	-36601	-0-	11281	2	695	9	N	632	541	1			166
11	47010	X	9471	-0-	-37539	-0-	8813	2	658	9	N	598	528	1			236
12	48577	X	6456	-0-	-42121	-0-	5907	2	549	9	N	499	540	1			195
01	48577	X	11977	-0-	-36600	-0-	11258	2	719	9	N	654	707	1	1	8	141
02	43876	X	10662	-0-	-33214	-0-	10108	2	554	9	N	504	347	1			298
*03	48577	X	10011	-0-	-38566	-0-	9449	2	562	9	N	511	712	1	1	8	96
*04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7676	2	501	9	N	455	355	1			196
*05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7313	2	477	9	N	434	359	1			271

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
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
02	21924	X	14729	-0-	-7195	-0-	14509	2	220	9	N	200	393	1			159
03	24273	X	22436	-0-	-1837	-0-	22138	2	298	9	N	271	360	1			70
*04	22140	X	21879	-0-	-261	-0-	21596	2	283	9	N	257	156	1			171
*05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21681	2	260	9	N	236	355	1			52

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
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
02	6972	X	6500	-0-	-472	-0-	6217	2	283	9	N	257	639	1			134
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12337	2	347	9	N	315	359	1			90
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12862	2	333	9	N	303	179	1			214
*05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12330	2	306	9	N	278	358	1			134

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					467
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					467
02	11704	X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					N	NO RPT					467
03	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	24151	2	690	9	N	627	794	1			300
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					300
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47010	X	8979	-0-	-38031	-0-	8802	2	177	9	N	161	180	1			101
07	48577	X	10812	-0-	-37765	-0-	10612	2	200	9	N	182	178	1			105
08	48577	X	8987	-0-	-39590	-0-	8802	2	185	9	N	168	180	1			93
09	47010	X	9569	-0-	-37441	-0-	9429	2	140	9	N	127	182	1			38
10	48577	X	11474	-0-	-37103	-0-	11309	2	165	9	N	150					188
11	47010	X	9111	-0-	-37899	-0-	8991	2	120	9	N	109	173	1			124
12	48577	X	11062	-0-	-37515	-0-	10858	2	204	9	N	185	175	1			134
01	48577	X	10455	-0-	-38122	-0-	10267	2	188	9	N	171	178	1			127
02	43876	X	10064	-0-	-33812	-0-	9857	2	207	9	N	188	177	1			138
*03	48577	X	5161	-0-	-43416	-0-	5071	2	90	9	N	82	180	1			40
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4440	2	168	9	N	153					193
*05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7676	2	130	9	N	118	180	1			131

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15736	X	14241	-0-	-1495	-0-	14017	2	224	9	N	204	165	1	2	8	94
03	16399	X	12966	-0-	-3433	-0-	12768	2	198	9	N	180	171	1			103
*04	13500	X	12885	-0-	-615	-0-	12690	2	195	9	N	177	171	1			109
05	15779	X	13063	-0-	-2716	-0-	12878	2	185	9	N	168	180	1			97

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12152	X	8485	-0-	-3667	-0-	8103	2	382	9	N	347	303	1	3	8	188
03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	9754	2	498	9	N	453	516	1	1	8	124
*04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10182	2	426	9	N	387	351	1			160
05	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	9167	2	386	9	N	351	348	1	2	8	161

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	29372	X	22944	-0-	-6428	-0-	22305	2	639	9	N	581	700	1			327
03	27869	X	24022	-0-	-3847	-0-	23110	2	912	9	N	829	1079	1			77
*04	26970	X	22063	-0-	-4907	-0-	21226	2	837	9	N	761	705	1			133
05	25544	X	21103	-0-	-4441	-0-	20311	2	792	9	N	720	706	1			147

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12712	X	7038	-0-	-5674	-0-	6849	2	189	9	N	172	342	1	3	8	122
03	14074	X	10342	-0-	-3732	-0-	10127	2	215	9	N	195	170	1			147
*04	13620	X	9286	-0-	-4334	-0-	9136	2	150	9	N	136	177	1			106
05	14074	X	10416	-0-	-3658	-0-	10253	2	163	9	N	148	179	1	2	8	73

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	25284	X	18786	-0-	-6498	-0-	18497	2	289	9	N	263	253	1			181
03	27993	X	18289	-0-	-9704	-0-	18015	2	274	9	N	249	362	1			68
*04	23160	X	17805	-0-	-5355	-0-	17526	2	279	9	N	254	175	1			147
05	21762	X	17127	-0-	-4635	-0-	16893	2	234	9	N	213	180	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	T. A.		12573	-0-	12573	82928	12173	2	400	9	N	364	436	1	1	8	200
03	T. A.		21818	-0-	21818	104746	21526	2	292	9	N	265	332	1			133
*04	T. A.		8550	-0-	8550	113296	8294	2	256	9	N	233	322	1			44
05	T. A.		9003	-0-	9003	122299	8693	2	310	9	N	282	171	1			155

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
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
02	T. A.		22876	-0-	22876	122232	22253	2	623	9	N	566	720	1	2	8	298
03	T. A.		36240	-0-	36240	158472	35665	2	575	9	N	523	678	1			143
*04	T. A.		22509	-0-	22509	180981	22019	2	490	9	N	445	517	1			71
05	T. A.		23289	-0-	23289	204270	22837	2	452	9	N	411	343	1			139

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	15743	2	1723	9	N	1566	1538	1	6	8	236
03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	16847	2	1071	9	N	974	1025	1			185
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					185
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					185

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2380	-0-	2380	6732	1386	2	994	9	N	904	870	1	4	8	350
01	0	W	5347	-0-	5347	12079	4320	2	1027	9	N	934	884	1	5	8	395
02	0	W	3891	-0-	3891	15970	3410	2	481	9	N	437	749	1	8	8	75
03	0	W	4644	-0-	4644	20614	3886	2	758	9	N	689	698	1			66
*04	0	W	7269	-0-	7269	27883	6642	2	627	9	N	570	513	1			123
05	0	W	7497	-0-	7497	35380	6956	2	541	9	N	492	524	1	3	8	88

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		7425	-0-	7425	12397	6181	2	1244	9	N	1131	1214	1	2	8	132
01	SHUT IN		1226	-0-	1226	13623	662	2	564	9	N	513	523	1	2	8	120
02	SHUT IN		5494	-0-	5494	19117	5030	2	464	9	N	422	383	1	9	8	150
03	SHUT IN		6584	-0-	6584	25701	5998	2	586	9	N	533	520	1			163
*04	SHUT IN		9105	-0-	9105	34806	8593	2	512	9	N	465	523	1			105
05	SHUT IN		7616	-0-	7616	42422	7021	2	595	9	N	541	512	1	1	8	133

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
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
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	559	1	2267	3	Y	18					48
							20	9									
03	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	502	1	2630	3	Y	12					60
							13	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	606	1	2534	3	Y	12					72
							13	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3101	3	22	9	Y	20					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	164	1	666	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	135	1	704	3	Y	-0-					3
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	158	1	668	3	Y	-0-					3
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	Y	16					19

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
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
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	232	1	941	3	Y	-0-					20
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	230	1	1203	3	Y	-0-					20
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	274	1	1155	3	Y	-0-					20
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					20

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
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
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	120	1	488	3	Y	-0-					7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-					7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	3	Y	-0-					7
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					7

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
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									
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	185	1	752	3	Y	3					9
							3	9									
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	187	1	981	3	Y	5					14
							6	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	513	1	738	3	Y	-0-					14
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					14

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
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									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	1					16
							1	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	124	1	652	3	Y	7					23
							8	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	Y	-0-					23
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					60
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	386	1	567	3	Y	-0-					60
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	422	1	1337	3	Y	1					61
							1	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	304	1	1375	3	Y	73					134
							80	9									

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
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									
02	2968	X	2464	-0-	-504	-0-	483	1	1959	3	Y	20					72
							22	9									
03	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	432	1	2260	3	Y	21					93
							23	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	584	1	2460	3	Y	11					104
							12	9									
05	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2622	3	6	9	Y	5	96	1			13

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
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-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	254	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	314	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	806	3	Y	5					5
							6	9									

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
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					20
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	2					22
							2	9									
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					22

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	60	1	135	3	Y	-0-					24
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	38	1	80	3	Y	-0-					24
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					24
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					24
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24

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
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
02	1960	N	1806	-0-	-154	-0-	265	1	1541	3	Y	-0-					49
03	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	390	1	1394	3	Y	-0-					49
04	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					49
05	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	273	1	1074	3	Y	-0-	24	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	199	1	1155	3	Y	-0-					23
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	361	1	1290	3	Y	-0-					23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	353	1	1260	3	Y	-0-					23
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	354	1	1317	3	Y	-0-					23

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
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					281
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			Y	-0-					281
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					281
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					281

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
12	1271	N	661	-0-	-610	-0-	658	3	3	9	N	3					314
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	3	2	9	N	2					316
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-	5	1			311
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					311
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					314
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					314

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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					33
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					33
02	2800	N	17633	-0-	14833	14833	17633	3			N	-0-					33
03	3100	N	592	-0-	-2508	12325	592	3			N	-0-					33
04	3000	N	1186	-0-	-1814	10511	1186	3			N	-0-					33
*05	3100	N	605	-0-	-2495	8016	605	3			N	-0-					33

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
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	913	3	13	9	N	12					95
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3					98
02	2800	N	26666	-0-	23866	23866	26666	3			N	-0-	12	1			86
03	3100	N	942	-0-	-2158	21708	934	3	8	9	N	7	7	1			86
04	3000	N	884	-0-	-2116	19592	884	3			N	-0-					86
*05	3100	N	912	-0-	-2188	17404	912	3			N	-0-					86

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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					28
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					28
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					28
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					28
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	525	3	94	9	N	85					360
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					360
02	2800	N	40688	-0-	37888	37888	40680	3	8	9	N	7	3	1			364
03	3100	N	476	-0-	-2624	35264	476	3			N	-0-					364
04	3000	N	456	-0-	-2544	32720	456	3			N	-0-					364
*05	3100	N	499	-0-	-2601	30119	499	3			N	-0-					364

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					143
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					143
02	2800	N	55110	-0-	52310	52310	55110	3			N	-0-					143
03	3100	N	675	-0-	-2425	49885	675	3			N	-0-					143
04	3000	N	325	-0-	-2675	47210	325	3			N	-0-					143
*05	3100	N	418	-0-	-2682	44528	418	3			N	-0-					143

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					19
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			14
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9	9	1			14
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	N	17					63
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	3	15	9	N	14					77
02	2800	N	37789	-0-	34989	34989	37789	3			N	-0-	8	1			69
03	3100	N	927	-0-	-2173	32816	927	3			N	-0-					69
04	3000	N	904	-0-	-2096	30720	904	3			N	-0-					69
*05	3100	N	915	-0-	-2185	28535	903	3	12	9	N	11					80

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	1054	N	502	-0-	-552	-0-	502	3			Y	-0-					315
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-					315
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					315
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					315
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					315
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					315

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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					246
01	2170	N	1206	-0-	-964	-0-	1206	3			N	-0-					246
02	2800	N	10323	-0-	7523	7523	10323	3			N	-0-					246
03	3100	N	1811	-0-	-1289	6234	1809	3	2	9	N	2	2	1			246
04	3000	N	1489	-0-	-1511	4723	1489	3			N	-0-					246
*05	3100	N	1531	-0-	-1569	3154	1531	3			N	-0-					246

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
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					15
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					15
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					15
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					15

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
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					259
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			244
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	3	12	9	N	11	11	1			244
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					259
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	3	12	9	N	11					270

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
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					5
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	26722	-0-	23922	23922	26722	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	499	-0-	-2601	21321	499	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	440	-0-	-2560	18761	440	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	452	-0-	-2648	16113	452	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					501
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					506
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	263	3	62	9	N	56	2	1			560
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	461	3	3	9	N	3	3	1			560
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					560
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					11
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					11
02	2800	N	14800	-0-	12000	12000	14800	3			N	-0-					11
03	3100	N	849	-0-	-2251	9749	849	3			N	-0-					11
04	3000	N	901	-0-	-2099	7650	901	3			N	-0-					11
*05	3100	N	870	-0-	-2230	5420	870	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2334	3	154	9	N	140					192
01	3038	X	861	-0-	-2177	-0-	707	3	154	9	N	140					332
02	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16025	3	154	9	N	140	14	1			458
03	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1825	3	154	9	N	140	33	1			565
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2491	3	154	9	N	140					705
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2676	3	154	9	N	140					845

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					356
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					356
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-	3	1			353
03	578	N	324	-0-	-254	-0-	323	3	1	9	N	1	1	1			353
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					353
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					357

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
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1138	3	52	9	N	47					397
01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1066	3	3	9	N	3					400
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					400
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	953	3	2	9	N	2	2	1			400
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					403
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	N	4					407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	3	1	9	Y	1					308
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	3	3	9	Y	3					311
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	3	11	9	Y	10	1	1			320
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	Y	1	1	1			320
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					320
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					320

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
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					272
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					272
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					272
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					272
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					272
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					272

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					213
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					213
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					213
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					213
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					213
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					213

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
12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-					210
01	3100	N	3033	-0-	-67	584	3033	3			Y	-0-					210
02	1700	N	1116	-0-	-584	-0-	1116	3			Y	-0-					210
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					210
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					210
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					210

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					15
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					15
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	3	95	9	N	86					101

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
12	1364	X	657	-0-	-707	-0-	644	3	13	9	Y	12					409
01	1364	X	777	-0-	-587	-0-	765	3	12	9	Y	11					420
02	2800	N	10391	-0-	7591	7591	10391	3			Y	-0-	5	1			415
03	3100	N	826	-0-	-2274	5317	814	3	12	9	Y	11	11	1			415
04	3000	N	625	-0-	-2375	2942	622	3	3	9	Y	3					418
*05	3100	N	396	-0-	-2704	238	389	3	7	9	Y	6					424

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
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					487
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					487
02	2800	N	10011	-0-	7211	7211	10011	3			N	-0-					487
03	3100	N	557	-0-	-2543	4668	557	3			N	-0-					487
04	3000	N	540	-0-	-2460	2208	540	3			N	-0-					487
*05	2643	N	435	-0-	-2208	-0-	435	3			N	-0-					487

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3415	3			Y	-0-					82
03	615	N	-0-	-0-	-615	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					82

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
02	2800	N	9649	-0-	6849	6849	9649	3			Y	-0-					177
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3749					Y	-0-					177
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	749					Y	-0-					177
*05	802	N	53	-0-	-749	-0-	53	3			Y	-0-					177

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
12	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					226
01	14B2 EXT		155	-0-	155	266	155	3			Y	-0-					226
02	14B2 EXT		2174	-0-	2174	2440	2174	3			Y	-0-					226
03	2490	X	50	-0-	-2440	-0-	50	3			Y	-0-					226
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					226
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					226

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
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1022	3	4	9	N	4					120
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					120
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	62	1			60
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	879	3	9	9	N	8	8	1			60
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					60
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					60

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					403
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					403
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					403
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					403
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					403
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403

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
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					460
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	579	3	2	9	N	2					462
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					462
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	683	3	8	9	N	7	7	1			462
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	N	4					466
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					471

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
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	3	3	9	N	3					171
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					176
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	874	3	328	9	N	298	3	1			471
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	257	3	4	9	N	4					475
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					475
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					482

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					759
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					342
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					342
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					342
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					342
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					342
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					342

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
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	896	3	14	9	N	13					150
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	N	17					167
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	3	749	9	N	681	14	1			834
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10	10	1			834
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					834
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					849

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
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	989	3	4	9	N	4					843
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					848
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	N	3	3	1			848
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	3			N	-0-					848
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					848
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					851

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
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					431
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					431
02	2800	N	20324	-0-	17524	17524	20324	3			N	-0-	4	1			427
03	3100	N	464	-0-	-2636	14888	463	3	1	9	N	1	1	1			427
04	3000	N	636	-0-	-2364	12524	636	3			N	-0-					427
*05	3100	N	788	-0-	-2312	10212	782	3	6	9	N	5					432

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	2800	N	7514	-0-	4714	4714	7514	3			N	-0-					639
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1614					N	-0-					639
04	1614	N	-0-	-0-	-1614	-0-					N	-0-					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639

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
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					51
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

12	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	3	13	9	N	12					701
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	N	18					719
02	2800	N	30045	-0-	27245	27245	30045	3			N	-0-	21	1			698
03	3100	N	798	-0-	-2302	24943	768	3	30	9	N	27	27	1			698
04	3000	N	678	-0-	-2322	22621	667	3	11	9	N	10					708
*05	3100	N	1157	-0-	-1943	20678	947	3	210	9	N	191	69	1			830

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

12	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1615	3	11	9	N	10					308
01	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1742	3	6	9	N	5					313
02	2800	N	23484	-0-	20684	20684	23484	3			N	-0-	22	1			291
03	3100	N	2140	-0-	-960	19724	2137	3	3	9	N	3	3	1			291
04	3000	N	1525	-0-	-1475	18249	1514	3	11	9	N	10					301
*05	3100	N	1788	-0-	-1312	16937	1774	3	14	9	N	13	109	1			205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					560
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					562
02	2800	N	3211	-0-	411	411	3211	3			N	-0-	83	1			479
03	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					479
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					479
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					492

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					154
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					160
02	2800	N	10973	-0-	8173	8173	10956	3	17	9	N	15	17	1			158
03	3100	N	679	-0-	-2421	5752	679	3			N	-0-					158
04	3000	N	1014	-0-	-1986	3766	1014	3			N	-0-					158
*05	3100	N	884	-0-	-2216	1550	883	3	1	9	N	1					159

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2303	3	13	9	N	12					98
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	3	25	9	N	23					121
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					121
03	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					121
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					121
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					3
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					3
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					639
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	3	2	9	Y	2					641
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1745	3	68	9	Y	62	7	1			696
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					696
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					696
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					696

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	3			Y	-0-					159
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			Y	-0-					159
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					159
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			159
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	Y	66					225
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	3	13	9	Y	12					237

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					201
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					201
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					201
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			Y	-0-					201
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					201
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2745	3	70	9	N	64	187	1			43
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1583	3	6	9	N	5					48
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					48
03	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	2158	3	54	9	N	49	49	1			48
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2487	3	23	9	N	21					69
*05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2994	3	12	9	N	11					80

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1078	3	11	9	N	10					153
01	1550	N	721	-0-	-829	-0-	721	3			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					153
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					153
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	N	1					154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	3	11	9	N	10					110
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					110
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					110
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					110
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	N	1					111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	3	17	9	N	15					421
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	N	10					431
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	26	1			405
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	N	7	7	1			405
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	3	8	9	N	7	76	1			336
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					341

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	3			N	-0-					211
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					211
02	2800	N	4426	-0-	1626	1626	4426	3			N	-0-					211
03	2363	N	737	-0-	-1626	-0-	728	3	9	9	N	8	8	1			211
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					211
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	996	3	4	9	N	4					177
01	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			177
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	N	8					185
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					190

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	2800	N	19879	-0-	17079	17079	19879	3			N	-0-					238
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13979					N	-0-					238
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10979					N	-0-					238
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7879					N	-0-					238

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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					259
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	N	8					267
02	2800	N	10068	-0-	7268	7268	9247	3	821	9	N	746	11	1			1002
03	3100	N	1318	-0-	-1782	5486	1301	3	17	9	N	15	15	1			1002
04	3000	N	1167	-0-	-1833	3653	1164	3	3	9	N	3					1005
*05	3100	N	388	-0-	-2712	941	388	3			N	-0-					1005

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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					51
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					51
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					51
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					51
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					51

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					8
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					8
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					8
*05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					8

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
12	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10910	3	42	9	N	38					498
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9626	3	45	9	N	41					539
02	2492	X	222	-0-	-2270	-0-	211	3	11	9	N	10	157	1			392
03	2759	X	1726	-0-	-1033	-0-	1681	3	45	9	N	41	41	1			392
04	2670	X	391	-0-	-2279	-0-	381	3	10	9	N	9					401
05	2759	X	573	-0-	-2186	-0-	553	3	20	9	N	18	72	1			347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	43	3	3	9	N	3					73
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	106	3	9	9	N	8					81
02	2800	N	3345	-0-	545	545	3345	3			N	-0-	12	1			69
03	615	N	70	-0-	-545	-0-	70	3			N	-0-					69
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1					70
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

12	T. 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_____ 01/29/2015 - P/A 01/29/15

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2278	3			N	-0-					140
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					140
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					140
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					140
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					140
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	3			N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4825	3	12	9	Y	11					116
01	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	4498	3			Y	-0-					116
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7558	3	429	9	Y	390	5	1			501
03	4898	X	3193	-0-	-1705	-0-	3179	3	14	9	Y	13	13	1			501
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					501
*05	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	4274	3	3	9	Y	3					504

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3114	3	149	9	N	135					197
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2940	3	149	9	N	135					332
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	9	N	20	20	1			332
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2987	3	149	9	N	135	37	1			430
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3571	3	149	9	N	135					565
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2779	3	149	9	N	135	179	1			521

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
12	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2956	3	13	9	N	12					472
01	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2902	3	17	9	N	15					487
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-	24	1			463
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					463
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	3	6	9	N	5					468
*05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3048	3	15	9	N	14					482

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
12	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3041	3	48	9	N	44					403
01	3689	X	2869	-0-	-820	-0-	2839	3	30	9	N	27					430
02	3332	X	1092	-0-	-2240	-0-	1092	3			N	-0-	56	1			374
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3629	3	331	9	N	301	479	1			196
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3704	3	45	9	N	41					237
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3886	3	91	9	N	83					320

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					74
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					74
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					74
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					74
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					74
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74

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
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5140	3	77	9	N	70					445
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5129	3	103	9	N	94					539
02	2044	X	357	-0-	-1687	-0-	357	3			N	-0-	73	1			466
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5220	3	90	9	N	82	82	1			466
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4840	3	88	9	N	80	162	1			384
*05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	3	51	9	N	46	188	1			242

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6206	-0-	-1637	-0-	6206	3			N	-0-					557
01	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	6882	3	6	9	N	5					562
02	7112	X	4875	-0-	-2237	-0-	4552	3	323	9	N	294	10	1			846
03	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7196	3	6	9	N	5	5	1			846
04	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	7141	3	6	9	N	5					851
*05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					851

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2827	3	18	9	Y	16					688
01	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	1235	3	56	9	Y	51					739
02	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	3			Y	-0-	23	1			716
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	19					735
04	1470	X	792	-0-	-678	-0-	792	3			Y	-0-					735
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	1145	3	31	9	Y	28					763

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

12	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					43
01	3100	N	2658	-0-	-442	213	2651	3	7	9	N	6					49
02	2800	N	3542	-0-	742	955	3542	3			N	-0-	5	1			44
03	2302	X	1347	-0-	-955	-0-	1347	3			N	-0-					44
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					44
*05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					44

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	47032	-0-	44232	44232	47032	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	174	-0-	-2926	41306	174	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	38306					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	35206					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					203
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			N	-0-					203
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	36	1			167
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3361	3	29	9	N	26	26	1			167
04	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-	167	1			-0-
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2879	3	32	9	N	29					29

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16					343
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	798	3	25	9	N	23					366
02	2800	N	4051	-0-	1251	1251	4050	3	1	9	N	1	15	1			352
03	2496	N	1245	-0-	-1251	-0-	1242	3	3	9	N	3	3	1			352
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					368
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16					384

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					1115
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7743	3	65	9	N	59					1174
02	560	X	423	-0-	-137	-0-	384	3	39	9	N	35	144	1			1065
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1939	3	81	9	N	74	74	1			1065
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	653	3	68	9	N	62	90	1			1037
*05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	811	3	54	9	N	49	108	1			978

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

12	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	7855	3			N	-0-					2
01	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	3			N	-0-					2
02	7196	X	6606	-0-	-590	-0-	6606	3			N	-0-					2
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	7858	3			N	-0-					2
04	7740	X	7551	-0-	-189	-0-	7551	3			N	-0-					2
05	7843	X	7687	-0-	-156	-0-	7687	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

12	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	2179	3	22	9	N	20					269
01	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2686	3	17	9	N	15					284
02	2800	N	28570	-0-	25770	25770	28359	3	211	9	N	192	65	1			411
03	28762	X	2992	-0-	-25770	-0-	2957	3	35	9	N	32	32	1			411
04	2670	X	1601	-0-	-1069	-0-	1598	3	3	9	N	3					414
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3094	3	22	9	N	20					434

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					191
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	N	3					194
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					194
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					194
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	N	8					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30					226
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					226
02	2800	N	2804	-0-	4	4	2802	3	2	9	N	2	55	1			173
03	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1166	3	9	9	N	8	181	1			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	885	3	32	9	N	29					29
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					56

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
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	3	3	9	N	3					120
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					120
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					120
03	2046	N	970	-0-	-1076	-0-	968	3	2	9	N	2	2	1			120
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					128
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5					133

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
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					5
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					5
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					5
03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					5
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					5
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			N	-0-					5

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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
12	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1415	3	15	9	N	14					339
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1318	3	9	9	N	8					347
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5	24	1			328
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	N	14	14	1			328
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	N	7	97	1			238
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	N	16					254

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5334	3	72	9	N	65					348
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3006	3	42	9	N	38					386
02	2100	X	187	-0-	-1913	-0-	156	3	31	9	N	28	39	1			375
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3739	3	45	9	N	41	226	1			190
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2808	3	11	9	N	10					200
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5142	3	275	9	N	250	183	1			267

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

12	8060	X	6427	-0-	-1633	-0-	6230	3	197	9	N	179					1064
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8511	3	8	9	N	7					1071
02	7112	X	181	-0-	-6931	-0-	181	3			N	-0-	15	1			1056
03	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	7132	3	18	9	N	16	16	1			1056
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7033	3	9	9	N	8					1064
05	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	3			N	-0-					1064

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

12	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	3489	3	3	9	N	3					646
01	4898	X	3057	-0-	-1841	-0-	3055	3	2	9	N	2					648
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-	2	1			646
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					646
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					646
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	N	3					649

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

12	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3369	3	4	9	N	4					112
01	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	3722	3	2	9	N	2					114
02	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	21181	3	6	9	N	5	9	1			110
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3602	3			N	-0-					110
04	3690	X	1625	-0-	-2065	-0-	1625	3			N	-0-					110
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4180	3	6	9	N	5					115

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	N	2					413
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					413
02	3920	X	213	-0-	-3707	-0-	207	3	6	9	N	5	2	1			416
03	5208	X	3010	-0-	-2198	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	1			416
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1					417
05	5208	X	3067	-0-	-2141	-0-	3060	3	7	9	N	6					423

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	3			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
*05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					48
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					48
02	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-	28752	3			N	-0-					48
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					48
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					48
*05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

12		DLQ G-10	4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					23
01		DLQ G-10	6407	-0-	6407	10782	6407	3			N	-0-					23
02		DLQ G-10	4208	-0-	4208	14990	4208	3			N	-0-					23
03	20577	X	5587	-0-	-14990	-0-	5587	3			N	-0-					23
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					23
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

12	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2860	3	15	9	N	14					799
01	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2883	3	14	9	N	13					812
02	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22256	3	208	9	N	189	2	1			999
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2957	3	6	9	N	5	5	1			999
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3277	3	15	9	N	14					1013
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2730	3	24	9	N	22					1035

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					8
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					8
02	532	X	111	-0-	-421	-0-	111	3			N	-0-					8
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					8
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					8
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

12	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	3			N	-0-					287
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	3			N	-0-					287
02	2408	X	967	-0-	-1441	-0-	967	3			N	-0-	45	1			242
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	3	2	9	N	2	186	1			58
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					58
*05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2980	3	15	9	N	14					72

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

12	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	3			N	-0-					253
01	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	3			N	-0-					253
02	4060	X	1667	-0-	-2393	-0-	1666	3	1	9	N	1	28	1			226
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					226
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					226
05	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	3			N	-0-					226

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2343	3	19	9	N	17					392
01	2728	N	2143	-0-	-585	-0-	2134	3	9	9	N	8					400
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	1	1			401
03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2328	3			N	-0-					401
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					401
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	3	4	9	N	4					405

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	N	5					57
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3463	3	4	9	N	4					61
02	2632	X	117	-0-	-2515	-0-	117	3			N	-0-	2	1			59
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					59
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3015	3	95	9	N	86					145
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	3	4	9	N	4					149

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		12454	-0-	12454	97576	12454	3			N	-0-					9
01	T. A.		9516	-0-	9516	107092	9516	3			N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	107092					N	-0-					9
03	119729	X	12637	-0-	-107092	-0-	12637	3			N	-0-					9
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					9
05	12214	X	11224	-0-	-990	-0-	11224	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31853	3			N	-0-					217
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	3			N	-0-					217
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					217
03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	3			N	-0-					217
04	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	33838	3			N	-0-					217
*05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	34089	3			N	-0-	217	1			-0-

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
12	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	3			N	-0-					-0-
01	24924	X	24571	-0-	-353	-0-	24571	3			N	-0-					-0-
02	22512	X	-0-	-0-	-22512	-0-					N	-0-					-0-
03	24924	X	24215	-0-	-709	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	23760	-0-	-360	-0-	23760	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	23776	-0-	-1148	-0-	23776	3			N	-0-					-0-

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
12	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	3			N	-0-					-0-
01	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	33123	3			N	-0-					-0-
02	27692	X	-0-	-0-	-27692	-0-					N	-0-					-0-
03	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	31091	3			N	-0-					-0-
04	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	29706	3			N	-0-					-0-
05	30659	X	29445	-0-	-1214	-0-	29445	3			N	-0-					-0-

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
12	14477	X	14177	-0-	-300	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
01	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	3			N	-0-					-0-
02	53387	X	53387	-0-	-0-	-0-	53387	3			N	-0-					-0-
03	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	11378	-0-	-2632	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	3850	-0-	-10627	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

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
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	76243	X	76243	-0-	-0-	-0-	76243	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*05	73443	X	73443	-0-	-0-	-0-	73443	3			N	-0-					-0-

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
12	48980	X	45283	-0-	-3697	-0-	45283	3			N	-0-					47
01	48980	X	45435	-0-	-3545	-0-	45435	3			N	-0-					47
02	44240	X	960	-0-	-43280	-0-	960	3			N	-0-					47
03	48670	X	43154	-0-	-5516	-0-	43154	3			N	-0-					47
04	43830	X	42263	-0-	-1567	-0-	42263	3			N	-0-					47
05	45446	X	42295	-0-	-3151	-0-	42295	3			N	-0-					47

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
12	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	30232	3			N	-0-					-0-
01	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	3			N	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
04	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	43565	3			N	-0-					-0-
*05	42842	X	42842	-0-	-0-	-0-	42842	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
01	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	3			N	-0-					-0-
02	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	29811	3			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
04	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29241	3			N	-0-					-0-
*05	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	31781	3			N	-0-					-0-

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
12	0	W	44300	-0-	44300	270072	44234	3	66	9	N	60					60
01	0	W	43235	-0-	43235	313307	43235	3			N	-0-					60
02	0	W	86114	-0-	86114	399421	86114	3			N	-0-					60
03	0	W	40397	-0-	40397	439818	40397	3			N	-0-					60
04	0	W	37725	-0-	37725	477543	37725	3			N	-0-					60
*05	0	W	36850	-0-	36850	514393	36850	3			N	-0-	60	1			-0-

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
12	9021	X	691	-0-	-8330	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
12	89280	X	79924	-0-	-9356	-0-	79924	3			N	-0-					-0-
01	88257	X	21666	-0-	-66591	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
02	76160	X	1733	-0-	-74427	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	82057	X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-					-0-
04	77340	X	-0-	-0-	-77340	-0-					N	-0-					-0-
05	79918	X	-0-	-0-	-79918	-0-					N	-0-					-0-

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
12	43090	X	35937	-0-	-7153	-0-	35915	3	22	9	N	20					20
01	41974	X	12187	-0-	-29787	-0-	12187	3			N	-0-					20
02	36428	X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					20
03	38130	X	3304	-0-	-34826	-0-	3304	3			N	-0-					20
04	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					N	-0-					20
*05	35929	X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-	20	1			-0-

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
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	3			N	-0-					-0-
02	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	31368	3			N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	3			N	-0-					-0-
*05	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	3			N	-0-					-0-

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
12	0	W	39678	-0-	39678	154086	39678	3			N	-0-					-0-
01	0	W	34051	-0-	34051	188137	34051	3			N	-0-					-0-
02	0	W	63126	-0-	63126	251263	63126	3			N	-0-					-0-
03	0	W	33369	-0-	33369	284632	33369	3			N	-0-					-0-
04	0	W	31661	-0-	31661	316293	31661	3			N	-0-					-0-
05	0	W	29151	-0-	29151	345444	29151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	3			N	-0-					-0-
01	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	3			N	-0-					-0-
02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	-0-					-0-
03	20336	X	16121	-0-	-4215	-0-	16121	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	3			N	-0-					-0-
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	3			N	-0-					-0-
02	17612	X	1828	-0-	-15784	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	3			N	-0-					-0-
04	18870	X	11593	-0-	-7277	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
05	19499	X	53	-0-	-19446	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
12	45322	X	38570	-0-	-6752	-0-	38570	3			N	-0-					99
01	45322	X	38825	-0-	-6497	-0-	38825	3			N	-0-					99
02	40936	X	2752	-0-	-38184	-0-	2752	3			N	-0-	99	1			-0-
03	43338	X	36333	-0-	-7005	-0-	36333	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	10807	-0-	-30863	-0-	10807	3			N	-0-					-0-
05	38812	X	25	-0-	-38787	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	37089	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	4	-0-	-8242	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	3	6	9	N	5					281
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4463	3	83	9	N	75					356
02	2968	X	579	-0-	-2389	-0-	579	3			N	-0-	35	1			321
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4807	3	48	9	N	44	224	1			141
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5250	3	74	9	N	67	178	1			30
*05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5592	3	58	9	N	53	83	1			-0-

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
12	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	3			N	-0-					-0-
01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	33417	3	48	9	N	44					44
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					44
03	64944	X	64944	-0-	-0-	-0-	64944	3			N	-0-					44
04	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-	69546	3	66	9	N	60					104
*05	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	68436	3			N	-0-	104	1			-0-

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
12	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2355	3	29	9	N	26					1279
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2302	3	62	9	N	56					1335
02	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	1154	3	13	9	N	12	10	1			1337
03	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	1385	3	14	9	N	13	13	1			1337
04	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1987	3			N	-0-					1337
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	3	11	9	N	10	260	1			1087

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14175	3	34	9	N	31					120
01	12152	X	11500	-0-	-652	-0-	11496	3	4	9	N	4					124
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-	5	1			119
03	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15645	3	31	9	N	28	28	1			119
04	11970	X	10631	-0-	-1339	-0-	10621	3	10	9	N	9					128
*05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13318	3	29	9	N	26					154

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
12	0	W	62341	-0-	62341	111841	62341	3			N	-0-					-0-
01	0	W	33030	-0-	33030	144871	33030	3			N	-0-					-0-
02	0	W	35167	-0-	35167	180038	35167	3			N	-0-					-0-
03	0	W	28028	-0-	28028	208066	28028	3			N	-0-					-0-
04	0	W	25017	-0-	25017	233083	25017	3			N	-0-					-0-
05	0	W	26890	-0-	26890	259973	26794	3	96	9	N	87					87

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
12	0	W	26631	-0-	26631	71075	26631	3			N	-0-					32
01	0	W	33173	-0-	33173	104248	33173	3			N	-0-					32
02	0	W	79391	-0-	79391	183639	79391	3			N	-0-					32
03	0	W	29191	-0-	29191	212830	29191	3			N	-0-					32
04	0	W	26479	-0-	26479	239309	26479	3			N	-0-					32
*05	0	W	31515	-0-	31515	270824	31515	3			N	-0-	32	1			-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49414	X	42571	-0-	-6843	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
01	47554	X	11890	-0-	-35664	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
02	40628	X	259	-0-	-40369	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	44175	X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
05	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47864	X	41330	-0-	-6534	-0-	41330	3			N	-0-					-0-
01	45942	X	11648	-0-	-34294	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	41468	X	1096	-0-	-40372	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
04	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
05	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59923	X	54112	-0-	-5811	-0-	54112	3			N	-0-					-0-
01	59923	X	18217	-0-	-41706	-0-	18151	3	66	9	N	60					60
02	52388	X	1518	-0-	-50870	-0-	1518	3			N	-0-					60
03	56389	X	4979	-0-	-51410	-0-	4979	3			N	-0-					60
04	52380	X	-0-	-0-	-52380	-0-					N	-0-					60
*05	54126	X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-	60	1			-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8756	3	55	9	N	50	195	1			2270
01	9858	X	8254	-0-	-1604	-0-	8204	3	50	9	N	45					2315
02	8904	X	6258	-0-	-2646	-0-	6239	3	19	9	N	17	39	1			2293
03	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	9418	3	55	9	N	50	50	1			2293
04	9810	X	8308	-0-	-1502	-0-	8253	3	55	9	N	50					2343
*05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10596	3	36	9	N	33	180	1			2196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11559	3	67	9	N	61	116	1			423
01	12214	X	8046	-0-	-4168	-0-	7988	3	58	9	N	53					476
02	11032	X	139	-0-	-10893	-0-	59	3	80	9	N	73	29	1			520
03	12214	X	8209	-0-	-4005	-0-	8183	3	26	9	N	24	156	1			388
04	11820	X	6208	-0-	-5612	-0-	6158	3	50	9	N	45					433
05	11625	X	5050	-0-	-6575	-0-	5019	3	31	9	N	28					461

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	11437	-0-	-2947	-0-	11406	3	31	9	N	28	60	1			187
01	13919	X	12147	-0-	-1772	-0-	12112	3	35	9	N	32					219
02	12516	X	1030	-0-	-11486	-0-	1030	3			N	-0-	19	1			200
03	13857	X	10790	-0-	-3067	-0-	10759	3	31	9	N	28	72	1			156
04	11790	X	11499	-0-	-291	-0-	11462	3	37	9	N	34					190
05	12152	X	12046	-0-	-106	-0-	12028	3	18	9	N	16	174	1			32

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42067	X	37101	-0-	-4966	-0-	37101	3			N	-0-					-0-
01	42067	X	34108	-0-	-7959	-0-	34108	3			N	-0-					-0-
02	37184	X	140	-0-	-37044	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	39804	X	32178	-0-	-7626	-0-	32178	3			N	-0-					-0-
04	37260	X	31888	-0-	-5372	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
05	37107	X	32037	-0-	-5070	-0-	32037	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43307	X	35783	-0-	-7524	-0-	35783	3			N	-0-					-0-
01	41509	X	32186	-0-	-9323	-0-	32186	3			N	-0-					-0-
02	36512	X	-0-	-0-	-36512	-0-					N	-0-					-0-
03	38750	X	30061	-0-	-8689	-0-	30061	3			N	-0-					-0-
04	36120	X	29762	-0-	-6358	-0-	29762	3			N	-0-					-0-
05	35774	X	29372	-0-	-6402	-0-	29372	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50251	X	43152	-0-	-7099	-0-	43152	3			N	-0-					60
01	49011	X	41226	-0-	-7785	-0-	41226	3			N	-0-					60
02	42756	X	-0-	-0-	-42756	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	45756	X	39745	-0-	-6011	-0-	39745	3			N	-0-					-0-
04	43080	X	38162	-0-	-4918	-0-	38162	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	38566	-0-	-4586	-0-	38566	3			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21669	X	16003	-0-	-5666	-0-	15867	3	136	9	N	124					994
01	21669	X	7417	-0-	-14252	-0-	7293	3	124	9	N	113					1107
02	18956	X	455	-0-	-18501	-0-	455	3			N	-0-	109	1			998
03	20987	X	14425	-0-	-6562	-0-	14263	3	162	9	N	147	149	1			996
04	19860	X	12456	-0-	-7404	-0-	12283	3	173	9	N	157	170	1			983
05	15996	X	13275	-0-	-2721	-0-	13131	3	144	9	N	131	161	1			953

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	40610	X	10649	-0-	-29961	-0-	10595	3	54	9	N	49					1441
01	40610	X	32844	-0-	-7766	-0-	32699	3	145	9	N	132					1573
02	36680	X	1137	-0-	-35543	-0-	1105	3	32	9	N	29	185	1			1417
03	40610	X	32163	-0-	-8447	-0-	32025	3	138	9	N	125	356	1			1186
04	30840	X	30463	-0-	-377	-0-	30320	3	143	9	N	130	108	1			1208
05	32829	X	30255	-0-	-2574	-0-	30180	3	75	9	N	68	137	1			1139

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

12	31651	X	25012	-0-	-6639	-0-	24661	3	351	9	N	319	372	1			1127
01	28737	X	22152	-0-	-6585	-0-	21771	3	381	9	N	346					1473
02	25816	X	168	-0-	-25648	-0-	168	3			N	-0-	185	1			1288
03	27962	X	21007	-0-	-6955	-0-	20673	3	334	9	N	304	808	1			784
04	25740	X	21434	-0-	-4306	-0-	21123	3	311	9	N	283	234	1			833
05	25017	X	19327	-0-	-5690	-0-	19154	3	173	9	N	157	291	1			699

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

12	30876	X	23333	-0-	-7543	-0-	23164	3	169	9	N	154	172	1			1241
01	29140	X	23443	-0-	-5697	-0-	23264	3	179	9	N	163					1404
02	24780	X	1223	-0-	-23557	-0-	1223	3			N	-0-	185	1			1219
03	26350	X	24331	-0-	-2019	-0-	24153	3	178	9	N	162	357	1			1024
04	24210	X	22056	-0-	-2154	-0-	21894	3	162	9	N	147	146	1			1025
05	23436	X	22097	-0-	-1339	-0-	21973	3	124	9	N	113	134	1			1004

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

12	36642	X	30990	-0-	-5652	-0-	30695	3	295	9	N	268	329	1			1707
01	36642	X	30212	-0-	-6430	-0-	29927	3	285	9	N	259					1966
02	33096	X	2936	-0-	-30160	-0-	2936	3			N	-0-	187	1			1779
03	31620	X	30881	-0-	-739	-0-	30621	3	260	9	N	236	530	1			1485
04	30600	X	29213	-0-	-1387	-0-	28987	3	226	9	N	205	124	1			1566
05	31000	X	29854	-0-	-1146	-0-	29688	3	166	9	N	151	267	1			1450

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

12	36642	X	30111	-0-	-6531	-0-	29904	3	207	9	N	188	186	1			594
01	35433	X	27915	-0-	-7518	-0-	27698	3	217	9	N	197					791
02	29708	X	854	-0-	-28854	-0-	833	3	21	9	N	19					810
03	31248	X	22560	-0-	-8688	-0-	22404	3	156	9	N	142	416	1			536
04	29130	X	23087	-0-	-6043	-0-	22945	3	142	9	N	129	113	1			552
05	30101	X	20981	-0-	-9120	-0-	20875	3	106	9	N	96	87	1			561

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

12	40455	X	33558	-0-	-6897	-0-	33308	3	250	9	N	227	185	1			515
01	40083	X	32413	-0-	-7670	-0-	32160	3	253	9	N	230					745
02	35504	X	1586	-0-	-33918	-0-	1586	3			N	-0-	186	1			559
03	37417	X	33854	-0-	-3563	-0-	33626	3	228	9	N	207	517	1			249
04	35280	X	31798	-0-	-3482	-0-	31605	3	193	9	N	175	126	1			298
05	33573	X	32455	-0-	-1118	-0-	32312	3	143	9	N	130	133	1			295

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33639	3	88	9	N	80					80
01	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	3			N	-0-					80
02	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	34501	3			N	-0-					80
03	24924	X	13277	-0-	-11647	-0-	13277	3			N	-0-					80
04	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	3			N	-0-					80
*05	24924	X	23035	-0-	-1889	-0-	23035	3			N	-0-	80	1			-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61907	X	52815	-0-	-9092	-0-	52815	3			N	-0-					-0-
01	61907	X	40390	-0-	-21517	-0-	40390	3			N	-0-					-0-
02	81533	X	81533	-0-	-0-	-0-	81533	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	35955	-0-	-25952	-0-	35955	3			N	-0-					-0-
04	59910	X	-0-	-0-	-59910	-0-					N	-0-					-0-
05	52824	X	30695	-0-	-22129	-0-	30695	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485927	X	83313	-0-	-402614	-0-	83313	3			N	-0-					-0-
01	145204	X	72922	-0-	-72282	-0-	72922	3			N	-0-					-0-
02	131152	X	64436	-0-	-66716	-0-	64436	3			N	-0-					-0-
03	145204	X	60929	-0-	-84275	-0-	60929	3			N	-0-					-0-
04	140520	X	54681	-0-	-85839	-0-	54681	3			N	-0-					-0-
05	83328	X	52034	-0-	-31294	-0-	52034	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509275	X	82299	-0-	-426976	-0-	82299	3			N	-0-					-0-
01	158379	X	73762	-0-	-84617	-0-	73762	3			N	-0-					-0-
02	143052	X	74009	-0-	-69043	-0-	74009	3			N	-0-					-0-
03	158379	X	62102	-0-	-96277	-0-	62102	3			N	-0-					-0-
04	153270	X	-0-	-0-	-153270	-0-					N	-0-					-0-
05	82305	X	53287	-0-	-29018	-0-	53287	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175956	X	94261	-0-	-81695	-0-	94261	3			N	-0-					-0-
01	175956	X	80361	-0-	-95595	-0-	80361	3			N	-0-					-0-
02	158928	X	59138	-0-	-99790	-0-	59138	3			N	-0-					-0-
03	175956	X	66776	-0-	-109180	-0-	66776	3			N	-0-					-0-
04	91230	X	59694	-0-	-31536	-0-	59694	3			N	-0-					-0-
05	94271	X	56542	-0-	-37729	-0-	56542	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		87301	-0-	87301	104370	85017	3	2284	9	Y	2076	2153	1			225
01	T. A.		65488	-0-	65488	169858	64651	3	837	9	Y	761					986
*02	169948	X	90	-0-	-169858	-0-	29	3	61	9	Y	55	55	1			986
*03	63984	X	63046	-0-	-938	-0-	62555	3	491	9	Y	446	546	1			886
*04	61920	X	55227	-0-	-6693	-0-	54784	3	443	9	Y	403	307	1			982
*05	63984	X	59578	-0-	-4406	-0-	59212	3	366	9	Y	333	291	1			1024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96379	X	94468	-0-	-1911	-0-	94468	3			N	-0-					-0-
01	107959	X	107959	-0-	-0-	-0-	107959	3			N	-0-					-0-
02	87052	X	18152	-0-	-68900	-0-	18152	3			N	-0-					-0-
03	96379	X	83570	-0-	-12809	-0-	83570	3			N	-0-					-0-
04	93270	X	72133	-0-	-21137	-0-	72133	3			N	-0-					-0-
05	96379	X	67754	-0-	-28625	-0-	67754	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

12	61473	X	28732	-0-	-32741	-0-	28732	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	18502	-0-	-42971	-0-	18502	3			N	-0-					-0-
02	55524	X	1430	-0-	-54094	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	45787	X	7404	-0-	-38383	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	31770	X	12136	-0-	-19634	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
05	28737	X	5807	-0-	-22930	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

12	SHUT IN		52636	-0-	52636	195606	52289	3	347	9	N	315	302	1			364
01	SHUT IN		41745	-0-	41745	237351	41518	3	227	9	N	206					570
02	SHUT IN		673	-0-	673	238024	672	3	1	9	N	1	180	1			391
03	SHUT IN		35499	-0-	35499	273523	35283	3	216	9	N	196	551	1			36
04	SHUT IN		29788	-0-	29788	303311	29624	3	164	9	N	149					185
05	SHUT IN		25580	-0-	25580	328891	25472	3	108	9	N	98	174	1			109

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

12	T. A.		51168	-0-	51168	201702	50840	3	328	9	N	298	342	1			57
01	T. A.		35649	-0-	35649	237351	35417	3	232	9	N	211					268
02	T. A.		145	-0-	145	237496	145	3			N	-0-	155	1			113
03	T. A.		24274	-0-	24274	261770	24050	3	224	9	N	204	208	1			109
04	T. A.		22856	-0-	22856	284626	22442	3	414	9	N	376	174	1			311
05	T. A.		9981	-0-	9981	294607	9952	3	29	9	N	26					337

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

12	166780	X	85862	-0-	-80918	-0-	85862	3			N	-0-					-0-
01	166780	X	75647	-0-	-91133	-0-	75647	3			N	-0-					-0-
02	150640	X	88889	-0-	-61751	-0-	88599	3	290	9	N	264					264
03	166780	X	63683	-0-	-103097	-0-	63683	3			N	-0-					264
04	161400	X	56971	-0-	-104429	-0-	56971	3			N	-0-					264
*05	85870	X	53791	-0-	-32079	-0-	53791	3			N	-0-	264	1			-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

12	T. A.		50710	-0-	50710	258648	50203	3	507	9	N	461	338	1			283
01	T. A.		44484	-0-	44484	303132	44112	3	372	9	N	338					621
02	T. A.		4145	-0-	4145	307277	4145	3			N	-0-	346	1			275
03	T. A.		42068	-0-	42068	349345	41754	3	314	9	N	285	285	1			275
04	T. A.		38762	-0-	38762	388107	38476	3	286	9	N	260	170	1			365
05	T. A.		41355	-0-	41355	429462	41159	3	196	9	N	178	329	1			214

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

12	SHUT IN		35787	-0-	35787	37710	33927	3	1860	9	Y	1691	1691	1			28
01	SHUT IN		32668	-0-	32668	70378	31534	3	1134	9	Y	1031					1059
*02	71075	X	697	-0-	-70378	-0-	697	3			Y	-0-	562	1			497
*03	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	33994	3	683	9	Y	621	722	1			396
*04	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	34379	3	644	9	Y	585	512	1			469
*05	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	34694	3	552	9	Y	502	496	1			475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		78492	-0-	78492	83253	75890	3	2602	9	Y	2365	2365	1			106
01	SHUT IN		56671	-0-	56671	139924	55939	3	732	9	Y	665					771
*02	140141	X	217	-0-	-139924	-0-	217	3			Y	-0-	271	1			500
*03	52266	X	47850	-0-	-4416	-0-	47492	3	358	9	Y	325	325	1			500
*04	50580	X	41247	-0-	-9333	-0-	40977	3	270	9	Y	245	303	1			442
*05	52266	X	41398	-0-	-10868	-0-	41159	3	239	9	Y	217	288	1			371

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1287	-0-	1287	24492	1278	3	9	9	N	8					67
01	0	W	294	-0-	294	24786	294	3			N	-0-					67
02	0	W	5808	-0-	5808	30594	5808	3			N	-0-	67	1			-0-
03	0	W	182	-0-	182	30776	182	3			N	-0-					-0-
04	0	W	34	-0-	34	30810	34	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1741	-0-	1741	32551	1741	3			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		48229	-0-	48229	358640	47747	3	482	9	N	438	351	1			199
01	T. A.		45214	-0-	45214	403854	44847	3	367	9	N	334					533
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	403854					N	58					591
03	T. A.		37359	-0-	37359	441213	37088	3	271	9	N	246	304	1			533
04	T. A.		35928	-0-	35928	477141	35671	3	257	9	N	234	173	1			594
05	T. A.		36352	-0-	36352	513493	36190	3	162	9	N	147	185	1			556

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		90515	-0-	90515	90515	90515	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		106438	-0-	106438	196953	106174	3	264	9	N	240					240
02	264370	X	67417	-0-	-196953	-0-	67417	3			N	-0-	240	1			-0-
03	109957	X	76602	-0-	-33355	-0-	76602	3			N	-0-					-0-
04	106410	X	64912	-0-	-41498	-0-	64912	3			N	-0-					-0-
05	109957	X	61203	-0-	-48754	-0-	61203	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		69791	-0-	69791	75524	67753	3	2038	9	Y	1853	1936	1			66
01	SHUT IN		42917	-0-	42917	118441	42367	3	550	9	Y	500					566
02	118564	X	123	-0-	-118441	-0-	123	3			Y	-0-	156	1			410
03	37944	X	25059	-0-	-12885	-0-	24877	3	182	9	Y	165	165	1			410
04	36720	X	8326	-0-	-28394	-0-	8272	3	54	9	Y	49	156	1			303
05	37944	X	10176	-0-	-27768	-0-	10117	3	59	9	Y	54	140	1			217

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		65742	-0-	65742	65742	65742	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		77606	-0-	77606	143348	77606	3			N	-0-					-0-
*02	143348	X	-0-	-0-	-143348	-0-					N	-0-					-0-
*03	79887	X	56254	-0-	-23633	-0-	56254	3			N	-0-					-0-
*04	77310	X	47671	-0-	-29639	-0-	47671	3			N	-0-					-0-
*05	79887	X	43554	-0-	-36333	-0-	43554	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		86730	-0-	86730	86730	86730	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		83474	-0-	83474	170204	83375	3	99	9	N	90					90
*02	195170	X	24966	-0-	-170204	-0-	24966	3			N	-0-	90	1			-0-
*03	86862	X	61975	-0-	-24887	-0-	61975	3			N	-0-					-0-
*04	84060	X	52767	-0-	-31293	-0-	52767	3			N	-0-					-0-
*05	86862	X	49698	-0-	-37164	-0-	49698	3			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

12	0	W	95317	-0-	95317	97588	95317	3			N	-0-					-0-
01	0	W	103752	-0-	103752	201340	103752	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1925	-0-	1925	203265	1925	3			N	-0-					-0-
03	0	W	76678	-0-	76678	279943	76678	3			N	-0-					-0-
04	0	W	65324	-0-	65324	345267	65324	3			N	-0-					-0-
05	0	W	60356	-0-	60356	405623	60356	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27655	-0-	27655	27655	27655	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		23825	-0-	23825	51480	23825	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		74230	-0-	74230	74230	74230	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		70301	-0-	70301	144531	70301	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		73597	-0-	73597	73597	73597	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		92285	-0-	92285	165882	92285	3			N	-0-					-0-
*02	185077	X	19195	-0-	-165882	-0-	19195	3			N	-0-					-0-
*03	90923	X	70942	-0-	-19981	-0-	70942	3			N	-0-					-0-
*04	87990	X	60765	-0-	-27225	-0-	60765	3			N	-0-					-0-
*05	90923	X	55400	-0-	-35523	-0-	55400	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

12	SHUT IN		89062	-0-	89062	89062	89062	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		100206	-0-	100206	189268	100206	3			N	-0-					-0-
*02	223015	X	33747	-0-	-189268	-0-	33747	3			N	-0-					-0-
*03	90923	X	73153	-0-	-17770	-0-	73153	3			N	-0-					-0-
*04	87990	X	62734	-0-	-25256	-0-	62734	3			N	-0-					-0-
*05	90923	X	59089	-0-	-31834	-0-	59089	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

12	SHUT IN		80124	-0-	80124	95930	78342	3	1782	9	Y	1620	1695	1			148
01	SHUT IN		53690	-0-	53690	149620	53155	3	535	9	Y	486	478	1			156
*02	151735	X	2115	-0-	-149620	-0-	2072	3	43	9	Y	39	179	1			16
*03	49073	X	44077	-0-	-4996	-0-	43821	3	256	9	Y	233	233	1			16
*04	47490	X	36624	-0-	-10866	-0-	36394	3	230	9	Y	209	190	1			35
*05	49073	X	35327	-0-	-13746	-0-	35116	3	211	9	Y	192	175	1			52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

12	59959	X	50361	-0-	-9598	-0-	49681	3	680	9	N	618	681	1			76
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2290	3	33	9	N	30					106
02	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-	106	1			-0-
03	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 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
*12	104284	X	90075	-0-	-14209	-0-	90075	3			N	-0-					-0-
*01	104284	X	-0-	-0-	-104284	-0-					N	-0-					-0-
*02	94192	X	78880	-0-	-15312	-0-	78880	3			N	-0-					-0-
*03	104284	X	62985	-0-	-41299	-0-	62985	3			N	-0-					-0-
*04	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					N	-0-					-0-
*05	90086	X	53063	-0-	-37023	-0-	53063	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: RRCID -> 275956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 14348

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

12	SHUT IN	77915	-0-	77915	346710	77119	3	796	9	N	724	826	1				155
01	SHUT IN	55453	-0-	55453	402163	54930	3	523	9	N	475						630
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	402163					N	15						645
03	SHUT IN	53827	-0-	53827	455990	53180	3	647	9	N	588	700	1				533
04	SHUT IN	51123	-0-	51123	507113	50473	3	650	9	N	591	638	1				486
05	SHUT IN	47892	-0-	47892	555005	47522	3	370	9	N	336	358	1				464

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		50151	-0-	50151	120507	49645	3	506	9	N	460	722	1			902
07	0		52306	-0-	52306	172813	51794	3	512	9	N	465	1323	1			44
08	0		50916	-0-	50916	223729	50430	3	486	9	N	442	248	1			238
09	0		46438	-0-	46438	270167	46113	3	325	9	N	295	342	1			191
10	0		47145	-0-	47145	317312	46687	3	458	9	N	416	413	1			194
11	0		42661	-0-	42661	359973	42303	3	358	9	N	325	245	1			274
*12	399467	X	39494	-0-	-359973	-0-	39109	3	385	9	N	350	410	1			214
*01	38974	X	38974	-0-	-0-	-0-	38635	3	339	9	N	308	400	1			122
*02	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	36723	3	274	9	N	249	350	1			21
*03	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40586	3	297	9	N	270	250	1			41
*04	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	41321	3	290	9	N	264	250	1			55
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	71307	-0-	71307	71307	68758	3	2549	9	N	2317	1173	1			1144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	33561	-0-	-5251	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	33543	-0-	-1457	-0-	33543	2			N	-0-					-0-
03	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
*05	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 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
12	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	25550	-0-	-2939	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	24948	-0-	-140	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
03	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
04	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	26485	-0-	-1136	-0-	26485	2			N	-0-					-0-

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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

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
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

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
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4681	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	1	8			262
07	0		4399	-0-	4399	4399	277	2	4122	9	N	3747	3512	1	20	8	477
08	0		6493	-0-	6493	10892	939	2	5554	9	N	5049	4915	1			611
09	0		4934	-0-	4934	15826	1416	2	3518	9	N	3198	3565	1			244
10	0		4870	-0-	4870	20696	1416	2	3454	9	N	3140	2765	1	5	8	614
*11	27159	X	6463	-0-	-20696	-0-	3918	2	2545	9	N	2314	2378	1	5	8	550
*12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	255	2	842	9	N	765	789	1			526
*01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	64	2	1943	9	N	1766	1707	1			585
*02	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	12993	2	2433	9	N	2212	2415	1			382
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					382
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					382
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					72
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					72
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	896	3			N	-0-					72
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					72
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					72
*05	3100	N	3987	-0-	887	887	3987	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					39
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					39
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					39

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					11
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	3			N	-0-					11
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	343	3	32	9	N	29					40
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					40
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					16
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					16
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					16
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					16
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					16
05	558	N	114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					16

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					53
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					53
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					53
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					53
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					53
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53

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
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					82
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					82
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-					82
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					82
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					82
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					82

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
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

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
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3595	-0-	-353	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*04	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
*05	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1207	3	85	9	N	77	97	1			56
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	371	3	37	9	N	34					90
04	780	N	502	-0-	-278	-0-	494	3	8	9	N	7					97
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1224	3	149	9	N	135	147	1			85

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
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
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	672	3	6	9	N	5					121
03	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					121
04	720	N	379	-0-	-341	-0-	379	3			N	-0-					121
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	3	10	9	N	9	80	1			50

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
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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	3	9	9	N	8					65
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					65
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					65

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
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					58
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					58
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					58
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					58
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					58
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					58

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
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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	777	3	65	9	N	59	84	1	2	8	33
03	1116	N	240	-0-	-876	-0-	196	3	44	9	N	40					73
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	63	3			N	-0-					73
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	774	3	179	9	N	163	184	1			52

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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					7
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					7
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					22
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	406	3	22	9	N	20					42
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	231	3	119	9	N	108					150
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2	150	1			2

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
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					40
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					40
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					40
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					40
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	3			N	-0-					20
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					20
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - PLUGGED 12/02/14

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	3			N	-0-					28
01	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	4109	3	6	9	N	5					33
02	4788	X	1647	-0-	-3141	-0-	1646	3	1	9	N	1					34
03	5301	X	1009	-0-	-4292	-0-	1008	3	1	9	N	1					35
04	5130	X	295	-0-	-4835	-0-	295	3			N	-0-					35
05	4867	X	35	-0-	-4832	-0-	35	3			N	-0-					35

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

12	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	5843	-0-	-1597	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7379	-0-	-657	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7835	-0-	-1062	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	5672	-0-	-2938	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	7826	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14321	3	78	9	N	71	90	1	1	8	28
01	14384	X	11223	-0-	-3161	-0-	11209	3	14	9	N	13					41
02	12992	X	12575	-0-	-417	-0-	12549	3	26	9	N	24					65
03	14384	X	13497	-0-	-887	-0-	13414	3	83	9	N	75	123	1			17
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14369	3	47	9	N	43					60
05	14384	X	13792	-0-	-592	-0-	13751	3	41	9	N	37					97

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

12	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	11295	3	64	9	N	58	106	1			44
01	11811	X	8943	-0-	-2868	-0-	8931	3	12	9	N	11					55
02	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12864	3	22	9	N	20	2	8			73
03	11811	X	7828	-0-	-3983	-0-	7749	3	79	9	N	72	132	1			13
04	11010	X	8683	-0-	-2327	-0-	8673	3	10	9	N	9					22
05	11811	X	9391	-0-	-2420	-0-	9370	3	21	9	N	19					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
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
02	3192	X	1980	-0-	-1212	-0-	1972	3	8	9	N	7					73
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3218	3	8	9	N	7	1	8			79
04	3120	X	2371	-0-	-749	-0-	2365	3	6	9	N	5					84
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2545	3	7	9	N	6					90

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
12	12989	X	12660	-0-	-329	-0-	12629	3	31	9	N	28					39
01	13020	X	9654	-0-	-3366	-0-	9645	3	9	9	N	8					47
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11859	3	21	9	N	19	1	8			65
03	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	12449	3	86	9	N	78	129	1	1	8	13
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	11731	3	31	9	N	28					41
05	13020	X	11487	-0-	-1533	-0-	11461	3	26	9	N	24	1	8			64

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
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
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4973	3	14	9	N	13					75
03	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4460	3	15	9	N	14					89
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4787	3	9	9	N	8					97
*05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5264	3	12	9	N	11					108

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
12	17515	X	15100	-0-	-2415	-0-	15023	3	77	9	N	70	89	1			21
01	17515	X	1994	-0-	-15521	-0-	1988	3	6	9	N	5					26
02	15792	X	3846	-0-	-11946	-0-	3824	3	22	9	N	20	6	8			40
03	17050	X	8433	-0-	-8617	-0-	8397	3	36	9	N	33	63	1			10
04	16020	X	9103	-0-	-6917	-0-	9094	3	9	9	N	8					18
05	15097	X	10923	-0-	-4174	-0-	10919	3	4	9	N	4					22

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817	X	17588	-0-	-1229	-0-	17509	3	79	9	N	72	109	1			12
01	18259	X	8400	-0-	-9859	-0-	8393	3	7	9	N	6					18
02	16212	X	13753	-0-	-2459	-0-	13729	3	24	9	N	22	8	8			32
03	17577	X	15212	-0-	-2365	-0-	15145	3	67	9	N	61	76	1	3	8	14
04	17010	X	14640	-0-	-2370	-0-	14598	3	42	9	N	38	4	8			48
05	17577	X	15125	-0-	-2452	-0-	15097	3	28	9	N	25	1	8			72

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	3173	3	94	9	N	85	120	1			44
01	4619	X	2075	-0-	-2544	-0-	2016	3	59	9	N	54					98
02	3808	X	2294	-0-	-1514	-0-	2233	3	61	9	N	55					153
03	4216	X	3332	-0-	-884	-0-	3266	3	66	9	N	60	185	1			28
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	2964	3	76	9	N	69					97
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3752	3	50	9	N	45					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2660	X	2519	-0-	-141	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	99	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	97	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	101	1	2788	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3220	X	3197	-0-	-23	-0-	110	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	123	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	120	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	112	1	3087	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	5236	X	4285	-0-	-951	-0-	98	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	108	1	4547	2	N	-0-					-0-
*04	5610	X	4588	-0-	-1022	-0-	104	1	4484	2	N	-0-					-0-
*05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	121	1	4804	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3668	X	3298	-0-	-370	-0-	75	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	91	1	3839	2	N	-0-					-0-
*04	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	82	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	93	1	3679	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	82	1	3468	2	N	-0-					-0-
*04	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	79	1	3434	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	91	1	3612	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3612	X	3383	-0-	-229	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	81	1	3424	2	N	-0-					-0-
*04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	94	1	3723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4396	X	4358	-0-	-38	-0-	99	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	113	1	4691	2	N	-0-					-0-
*04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	106	1	4590	2	N	-0-					-0-
*05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	120	1	4777	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	168	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	194	1	5434	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	188	1	5211	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	82	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	N	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	70	1	2968	2	N	-0-					-0-
*04	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	60	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	64	1	2534	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7672	X	6610	-0-	-1062	-0-	429	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7366	-0-	-1128	-0-	464	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	484	1	7170	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	475	1	7295	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	331	1	3883	2	N	7					167
							8	9									
03	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	339	1	4053	2	N	14					181
							15	9									
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	327	1	3999	2	N	5	172	1			14
							6	9									
*05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	332	1	4084	2	N	124					138
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3975	-0-	-841	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4602	-0-	-438	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

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
02	3892	X	3029	-0-	-863	-0-	238	1	2791	2	N	-0-					156
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	305	1	3657	2	N	-0-					156
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	324	1	3952	2	N	-0-					156
*05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	-0-					156

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

12	9517	X	6931	-0-	-2586	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6411	-0-	-1933	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6895	-0-	-2219	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7150	-0-	-1670	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7310	-0-	-1804	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	446	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7355	-0-	-209	-0-	464	1	6891	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	442	1	6538	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7550	-0-	-14	-0-	461	1	7089	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

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-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

12	9827	X	8536	-0-	-1291	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9258	-0-	-538	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6262	-0-	-2558	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
*05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

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-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	413	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	417	1	6205	2	N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	415	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	400	1	6144	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

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									
02	5404	X	5254	-0-	-150	-0-	412	1	4834	2	N	7					181
							8	9									
03	5983	X	5962	-0-	-21	-0-	444	1	5317	2	N	183	180	1			184
							201	9									
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	425	1	5192	2	N	9	179	1			14
							10	9									
*05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5355	2	N	153					167
							168	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12426	-0-	-563	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11643	-0-	-873	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11481	-0-	-2376	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10495	-0-	-2915	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	10195	-0-	-2701	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
12	7347	X	2445	-0-	-4902	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3924	-0-	-1687	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3864	-0-	-1566	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	2808	-0-	-3764	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4571	-0-	-441	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3362	-0-	-2063	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

12	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5184	-0-	-1016	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

12	10819	X	10159	-0-	-660	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10172	-0-	-647	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10128	-0-	-342	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9702	-0-	-1117	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

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									
02	4340	X	3895	-0-	-445	-0-	305	1	3584	2	N	5					53
							6	9									
03	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	344	1	4119	2	N	121					174
							133	9									
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	350	1	4279	2	N	6	158	1			22
							7	9									
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	340	1	4195	2	N	9					31
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
02	4760	X	4182	-0-		-578	-0-	328	1	3847	2	N	6					81
								7	9									
03	5270	X	4994	-0-		-276	-0-	383	1	4589	2	N	20					101
								22	9									
04	4890	X	4843	-0-		-47	-0-	366	1	4473	2	N	4					105
								4	9									
05	4960	X	4826	-0-		-134	-0-	362	1	4458	2	N	5					110
								6	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

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									
02	5992	X	5761	-0-		-231	-0-	449	1	5261	2	N	46					66
								51	9									
03	6541	X	6275	-0-		-266	-0-	483	1	5748	2	N	40					106
								44	9									
04	6330	X	5718	-0-		-612	-0-	432	1	5257	2	N	26					132
								29	9									
05	6541	X	6186	-0-		-355	-0-	465	1	5707	2	N	13					145
								14	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

12	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-		-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*05	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

12	8805	X	8805	-0-		-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
01	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	7582	X	7582	-0-		-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
03	8604	X	8604	-0-		-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-		-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*05	8564	X	8564	-0-		-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

12	0	W	31497	-0-		31497	764035	31497	2			N	-0-					-0-
01	0	W	29006	-0-		29006	793041	29006	2			N	-0-					-0-
02	818341	X	25300	-0-		-793041	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	26053	-0-		-7985	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	23162	-0-		-9598	-0-	23162	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22525	-0-		-8971	-0-	22525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	547	2	1	9	Y	1					120
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	798	2	12	9	Y	11					131
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					131
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	Y	12					143

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					81
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					81
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					81
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					81
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					81
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					22
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					22
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					22
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					22
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					30
01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					30
02	10136	X	10097	-0-	-39	-0-	10097	2			N	-0-					30
03	11222	X	11051	-0-	-171	-0-	11051	2			N	-0-					30
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					30
*05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
12	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3944	-0-	-284	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4354	2	33	9	N	30					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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
02	0	W	11465	-0-	11465	36908	11465	3			N	-0-					10
03	47688	X	10780	-0-	-36908	-0-	10780	3			N	-0-					10
04	17340	X	8838	-0-	-8502	-0-	8838	3			N	-0-					10
05	17918	X	7033	-0-	-10885	-0-	7033	3			N	-0-					10

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	3562	-0-	3562	3562	3562	3			N	-0-					-0-
02	0	W	7856	-0-	7856	11418	7856	3			N	-0-					-0-
03	19368	X	7950	-0-	-11418	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	6716	-0-	-1995	-0-	6716	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3					172
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	N	8					180
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					188
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	N	16					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION //CONT.// 932980
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
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
02	DLQ G-10		1500	-0-	1500	2626	1500	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3626	1000	2			N	-0-					9
04	4516	X	890	-0-	-3626	-0-	890	2			N	-0-					9
05	1674	X	700	-0-	-974	-0-	700	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					63
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					63
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					63
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					63
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					63
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					5
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					5
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					5
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5
05	2139	X	686	-0-	-1453	-0-	686	2			N	-0-					5

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
12	2666	X	586	-0-	-2080	-0-	586	2			N	-0-					87
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	639	2			N	-0-					87
02	2800	N	3673	-0-	873	873	3649	2	24	9	N	22					109
03	3100	N	3745	-0-	645	1518	3742	2	3	9	N	3					112
04	3000	N	3888	-0-	888	2406	3863	2	25	9	N	23					135
*05	4887	X	2481	-0-	-2406	-0-	2456	2	25	9	N	23					158

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
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-
02	4788	X	2597	-0-	-2191	-0-	305	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	305	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2173	-0-	-1097	-0-	305	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2096	-0-	-1283	-0-	305	1	1791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	750	1	9280	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10754	-0-	-685	-0-	750	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	8835	-0-	-1425	-0-	750	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10163	-0-	-935	-0-	750	1	9413	2	N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

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-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	750	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5007	-0-	-511	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3638	-0-	-1702	-0-	750	1	2888	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	750	1	4029	2	N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1802	-0-	-74	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

12	9796	X	9123	-0-	-673	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8383	-0-	-1723	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7690	-0-	-1438	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8291	-0-	-1815	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6939	-0-	-2175	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

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
12	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4638	-0-	-632	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4420	-0-	-536	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

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
12	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3698	-0-	-418	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

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
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

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
12	2697	X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

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
12	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

12	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7404	-0-	-408	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					42
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					42
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					42
03	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	756	-0-	-654	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

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
12	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3303	-0-	-533	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

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
12	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2405	-0-	-1135	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	36	-0-	-3622	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

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
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4666	-0-	-542	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4083	-0-	-621	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

12	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

12	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2037	-0-	-287	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

12	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					50
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					50
02	308	N	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					50
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					50
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2510	-0-	-206	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

12	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10849	-0-	-1551	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9336	-0-	-1836	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10008	-0-	-1896	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9511	-0-	-1289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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-
02	3724	X	3313	-0-	-411	-0-	144	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3332	-0-	-791	-0-	125	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-

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
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3446	-0-	-838	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

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
12	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4744	-0-	-1500	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4732	X	4510	-0-	-222	-0-	287	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	311	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	308	1	4513	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	319	1	4560	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3844	-0-	-608	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3750	-0-	-780	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

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
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4102	-0-	-686	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	3908	-0-	-1548	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3650	-0-	-1558	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2669	-0-	-1811	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2922	-0-	-1821	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2855	-0-	-1375	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

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
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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
12	4030	X	2004	-0-	-2026	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3599	-0-	-97	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1127	-0-	-2563	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

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
12	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3028	-0-	-948	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3268	-0-	-1134	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2656	-0-	-1033	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

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
12	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3829	-0-	-1751	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3281	-0-	-1647	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3714	-0-	-1463	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

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
12	11532	X	9386	-0-	-2146	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8970	-0-	-2314	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7861	-0-	-2079	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8618	-0-	-2077	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8269	-0-	-1481	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9452	-0-	6352	6352	9452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3539	-0-	-773	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3797	-0-	-977	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3704	-0-	-916	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

12	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	9118	-0-	-1825	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	7137	-0-	-2747	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7305	-0-	-3638	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6813	-0-	-3207	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6131	-0-	-3448	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

12	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3312	-0-	-258	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3866	-0-	-306	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1813	-0-	-287	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

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
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4522	2			N	-0-					-0-

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
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

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
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3463	-0-	-205	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

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
12	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	53	-0-	-1156	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	109	-0-	-1472	-0-	109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5113	-0-	-529	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4531	-0-	-565	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5044	-0-	-288	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4752	-0-	-408	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

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
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5320	X	4748	-0-	-572	-0-	327	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	1448	-0-	-4442	-0-	345	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4451	-0-	-1249	-0-	351	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4445	-0-	-1383	-0-	362	1	4083	2	N	-0-					-0-

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
12	7378	X	6409	-0-	-969	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5324	-0-	-1004	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6015	-0-	-805	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
*05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

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
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2372	-0-	-120	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

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
12	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

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
12	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	1873	-0-	-7551	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	85	-0-	-9277	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	3667	-0-	-4425	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6746	-0-	-2089	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6735	-0-	-1455	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

12	13950	X	12326	-0-	-1624	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11749	-0-	-2139	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10023	-0-	-2269	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10815	-0-	-2515	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10285	-0-	-2135	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10345	-0-	-1993	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

12	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6316	-0-	-964	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6054	-0-	-1326	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5965	-0-	-1661	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

12	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5956	-0-	-1670	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5172	-0-	-1716	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5602	-0-	-1931	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5421	-0-	-1239	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

12	10385	X	7978	-0-	-2407	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	7201	-0-	-2812	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	6711	-0-	-2249	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7283	-0-	-1521	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
*05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

12	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2425	-0-	-207	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3343	-0-	243	287	3343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

12	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3259	-0-	-401	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5001	-0-	-431	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4820	-0-	-1163	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3642	-0-	-2028	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

12	8711	X	7548	-0-	-1163	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7301	-0-	-852	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6253	-0-	-1111	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	7875	-0-	-1487	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7428	-0-	-1469	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3500	-0-	-850	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2738	-0-	-176	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

12	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3167	-0-	-697	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7888	-0-	-1102	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6608	-0-	-1232	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7088	-0-	-1042	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7224	-0-	-1177	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7844	-0-	-495	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6260	-0-	-1048	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7085	-0-	-1006	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5215	-0-	-2405	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5639	-0-	-2204	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

12	7316	X	7059	-0-	-257	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6862	-0-	-423	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6668	-0-	-462	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6394	-0-	-446	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5972	-0-	-916	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	3003	2756	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		634	-0-	634	3637	634	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2471	-0-	2471	6108	2471	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		207	-0-	207	6315	207	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	2793	-0-	-6315	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

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
12	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1091	-0-	-533	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

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
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	573	-0-	-883	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	392	-0-	-748	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2935	-0-	-145	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2340	-0-	-360	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

12	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

12	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7151	-0-	-599	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6357	-0-	-615	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2392	-0-	-100	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

12	18383	X	18094	-0-	-289	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
01	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19880	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	8499	-0-	-9291	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*05	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

12	8091	X	6853	-0-	-1238	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7883	-0-	-177	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6460	-0-	-764	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11976	-0-	-331	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10205	-0-	-911	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	8405	-0-	-3902	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6213	-0-	-5667	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6049	-0-	-3189	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6167	-0-	-1813	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5871	-0-	-1989	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

12	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3786	-0-	-610	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4228	-0-	-152	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

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-
02	4043	X	1338	-0-	-2705	-0-	297	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	344	1	299	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1263	-0-	-747	-0-	351	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	473	-0-	-1015	-0-	362	1	111	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

12	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4822	-0-	-582	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5318	-0-	-572	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

12	3100	N	3729	-0-	629	629	3729	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4316	-0-	1216	1845	4316	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4128	-0-	1328	3173	4128	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	4216	-0-	-3173	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	747	-0-	-273	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					-0-

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
12	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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
12	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3234	-0-	-266	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3205	-0-	-670	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

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
12	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6532	-0-	-474	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6033	-0-	-295	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6652	-0-	-137	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6237	-0-	-333	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	378	-0-	-800	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
12	4309	X	3589	-0-	-720	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3225	-0-	-107	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

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
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2732	-0-	-348	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1763	-0-	-1537	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	12	-0-	-3305	-0-	12	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3890	-0-	-814	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

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
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	307	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	352	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	351	1	3364	2	N	-0-					-0-
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	362	1	3196	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1036	-0-	-140	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6772	-0-	-1474	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6532	-0-	-1621	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5938	-0-	-1230	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6287	-0-	-905	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5827	-0-	-931	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3132	-0-	-928	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8217	-0-	-835	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7960	-0-	-20	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	8044	-0-	-236	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					-0-

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
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4261	-0-	-191	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

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
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

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
12	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2931	-0-	-905	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2441	-0-	-2089	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3032	-0-	-1649	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

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
12	8525	X	7670	-0-	-855	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7415	-0-	-1110	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6656	-0-	-1044	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7420	-0-	-485	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

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
12	8060	X	3585	-0-	-4475	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3461	-0-	-3266	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6157	-0-	-1562	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

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
12	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3951	-0-	-3086	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7594	-0-	-559	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	17773	-0-	-7244	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	16271	-0-	-8746	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	13847	-0-	-4549	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14183	-0-	-6184	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13607	-0-	-4843	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	13891	-0-	-3872	-0-	13891	2			N	-0-					-0-

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
12	6479	X	5369	-0-	-1110	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3647	-0-	-2205	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2644	-0-	-3215	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1865	-0-	-515	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1894	-0-	-617	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

12	7843	X	7659	-0-	-184	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6021	-0-	-979	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6319	-0-	-1338	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

12	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3505	-0-	-219	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	809	-0-	-283	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	768	3868	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5332	-0-	2332	3100	5332	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1663	-0-	-1437	1663	1663	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11379	-0-	-525	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9258	-0-	-2982	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	8047	-0-	-4601	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

12	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4469	-0-	-751	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1597	-0-	-307	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	4844	X	3129	-0-	-1715	-0-	369	1	2760	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	408	1	4119	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4277	-0-	-1633	-0-	376	1	3901	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	408	1	5043	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
01	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3152	3			N	-0-			-0-
05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

12	8246	X	7717	-0-	-529	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6891	-0-	-473	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	7427	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

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-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	907	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	472	-0-	-3098	-0-	311	1	161	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	1767	-0-	-1922	-0-	452	1	1315	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

12	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	3751	-0-	-1612	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	3462	-0-	-1130	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-			-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-			-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	557	-0-	-227	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	780	N	424	-0-	-356	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5712	X	5516	-0-	-196	-0-	5516	2			Y	-0-					9
03	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	5744	2			Y	-0-					9
04	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	5783	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-

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
12	12276	X	2283	-0-	-9993	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	4911	-0-	-7365	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4078	-0-	-710	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1138	-0-	-3602	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2582	-0-	-2316	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

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
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7984	-0-	-169	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6348	-0-	-764	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	284	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	325	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	291	1	3274	2	N	-0-					-0-
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	368	1	3962	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5076	-0-	-440	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5686	-0-	-224	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7843	-0-	-651	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7252	-0-	-398	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9223	-0-	-1968	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8897	-0-	-1736	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7299	-0-	-2025	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8487	-0-	-1743	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8114	-0-	-1156	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8378	-0-	-860	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	21340	-0-	-918	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20981	-0-	-1277	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18685	-0-	-1195	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20386	-0-	-1252	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18727	-0-	-1973	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18920	-0-	-2408	-0-	18920	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	24831	-0-	-1891	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23709	-0-	-3013	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	20539	-0-	-3933	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	22681	-0-	-4413	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	26220	X	21718	-0-	-4502	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21952	-0-	-2879	-0-	21952	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	416	-0-	-5212	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	1617	-0-	-4413	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4436	-0-	-1609	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4424	X	3348	-0-	-1076	-0-	275	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3861	-0-	-1037	-0-	302	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3892	-0-	-848	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	341	1	3354	2	N	-0-					-0-

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
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

12	4898	X	3235	-0-	-1663	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1164	-0-	-2976	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2409	-0-	-1869	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

12	10881	X	10459	-0-	-422	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10233	-0-	-617	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9289	-0-	-511	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10177	-0-	-518	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9747	-0-	-603	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10023	-0-	-424	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

12	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5560	-0-	-264	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6043	-0-	-250	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

12	12834	X	11647	-0-	-1187	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11081	-0-	-1412	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9766	-0-	-1154	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9999	-0-	-1581	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10183	-0-	-1473	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

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-
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4510	2	56	9	Y	51	51	1			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

12	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1378	-0-	-778	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7074	-0-	-707	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7141	-0-	-454	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6657	-0-	-203	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7098	-0-	-466	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7196	-0-	-4	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

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
12	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2488	-0-	-368	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

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
12	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7302	-0-	-566	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6987	-0-	-933	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

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
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4921	-0-	-315	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5054	-0-	-556	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4161	-0-	-1388	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2847	-0-	-2020	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	11820	-0-	-3773	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11802	-0-	-3636	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13821	-0-	-36	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2856	X	2756	-0-	-100	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3109	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2848	3	9	9	N	8	7	1			1
05	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2954	3	7	9	N	6	2	1			5

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5409	-0-	-1938	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4847	-0-	-921	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3948	X	2985	-0-	-963	-0-	2979	3	6	9	N	5	5	1			1
03	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	3546	3	11	9	N	10	10	1			1
04	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3467	3	12	9	N	11	10	1			2
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3486	3	7	9	N	6	2	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5513	-0-	2413	7942	5513	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6750	-0-	3650	11592	6750	2			N	-0-					-0-
02	16572	X	4980	-0-	-11592	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	337	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2761	-0-	-1019	-0-	337	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3000	-0-	-1092	-0-	318	1	2682	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	5348	X	3682	-0-	-1666	-0-	3674	3	8	9	N	7	6	1			2
03	5921	X	4249	-0-	-1672	-0-	4238	3	11	9	N	10	11	1			1
04	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			2
05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3950	3	9	9	N	8	3	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	3	7	9	N	6	6	1			2
03	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4478	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4920	X	4117	-0-	-803	-0-	4105	3	12	9	N	11	10	1			2
05	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	3982	3	7	9	N	6	2	1			6

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
*05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	12725	-0-	-636	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11050	-0-	-850	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11912	-0-	-1108	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11664	-0-	-756	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11481	-0-	-1229	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
*05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

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
12	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3689	-0-	-1211	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4154	-0-	-1271	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

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
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7130	-0-	-66	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7313	-0-	-654	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7980	X	6272	-0-	-1708	-0-	236	1	6036	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7999	-0-	-836	-0-	313	1	7686	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7773	-0-	-777	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
*05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	319	1	8045	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

12	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12720	-0-	-2120	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13297	-0-	-3133	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13025	-0-	-1705	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13572	-0-	-1370	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

12	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7634	-0-	-1015	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6175	-0-	-1606	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

12	18073	X	15386	-0-	-2687	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12493	-0-	-2571	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	12198	-0-	-4015	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	9652	-0-	-5288	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	8964	-0-	-6412	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

12	10044	X	9254	-0-	-790	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8340	-0-	-704	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8893	-0-	-437	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

12	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21640	-0-	-2168	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19072	-0-	-2432	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	20924	-0-	-2884	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19771	-0-	-2639	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	19907	-0-	-2351	-0-	19907	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

12	18631	X	16076	-0-	-2555	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17697	-0-	-934	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	14412	-0-	-1352	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14178	-0-	-2872	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13430	-0-	-3700	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14576	-0-	-3125	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

12	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5387	-0-	-658	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5669	-0-	-181	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
01	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9902	-0-	-962	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10438	-0-	-1900	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10079	-0-	-1861	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10807	-0-	-1531	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

12	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6787	-0-	-493	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7375	-0-	-499	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7260	-0-	-240	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

12	8990	X	8294	-0-	-696	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8123	-0-	-867	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7166	-0-	-954	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7746	-0-	-748	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7253	-0-	-967	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4935	-0-	-329	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

12	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5141	-0-	-599	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5751	-0-	-511	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19902	X	16575	-0-	-3327	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17899	-0-	-2003	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15180	-0-	-2796	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	17151	-0-	-2751	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16554	-0-	-1776	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16944	-0-	-943	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

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
12	9703	X	8895	-0-	-808	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8937	-0-	-766	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7725	-0-	-1039	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
*05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	21559	-0-	-172	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21318	-0-	-723	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	18953	-0-	-955	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20628	-0-	-1413	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19210	-0-	-1880	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20294	-0-	-1251	-0-	20294	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4844	X	2336	-0-	-2508	-0-	2333	3	3	9	N	3	5	1			1
03	5363	X	3004	-0-	-2359	-0-	2997	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3315	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3677	3	8	9	N	7	2	1			6

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2575	-0-	-1345	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	14355	-0-	-6818	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	13251	-0-	-6372	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13405	-0-	-2471	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	14861	-0-	-2716	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13347	-0-	-1623	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	327	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	362	1	3771	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	351	1	3528	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	362	1	3717	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

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-
02	3052	X	2642	-0-	-410	-0-	251	1	2391	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	340	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	340	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	383	1	879	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

12	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9638	-0-	-946	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	10204	-0-	-566	-0-	10204	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

12	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-			-0-
01	17608	X	17169	-0-	-439	-0-	17169	2			N	-0-			-0-
02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-			-0-
03	17608	X	17344	-0-	-264	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
04	16770	X	16522	-0-	-248	-0-	16522	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	16272	-0-	-1336	-0-	16272	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	3937	X	1784	-0-	-2153	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
01	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	2018	-0-	-614	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

12	20150	X	18403	-0-	-1747	-0-	18403	2			N	-0-			-0-
01	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			N	-0-			-0-
02	18200	X	13358	-0-	-4842	-0-	13358	2			N	-0-			-0-
03	20088	X	13434	-0-	-6654	-0-	13434	2			N	-0-			-0-
04	18930	X	12886	-0-	-6044	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
05	18414	X	13164	-0-	-5250	-0-	13164	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

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-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	279	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	318	1	3358	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	306	1	3091	2	N	-0-					-0-
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	363	1	3711	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

12	14B2 EXT		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
03	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

12	19158	X	18065	-0-	-1093	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17761	-0-	-1149	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15809	-0-	-1271	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17310	-0-	-1538	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16706	-0-	-994	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15519	-0-	-2554	-0-	15519	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

12	7998	X	5962	-0-	-2036	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	923	-0-	-5825	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5098	-0-	-2373	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4664	-0-	-2566	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	16611	-0-	-997	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16388	-0-	-1034	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14493	-0-	-1103	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15736	-0-	-1376	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14324	-0-	-2292	-0-	14324	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6300	-0-	-1202	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5627	-0-	-1149	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6338	-0-	-1164	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5350	-0-	-1400	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

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
02	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12391	3	22	9	N	20	20	1			6
03	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12816	3	33	9	N	30	34	1			2
04	14520	X	10980	-0-	-3540	-0-	10945	3	35	9	N	32	29	1			5
05	15004	X	10458	-0-	-4546	-0-	10436	3	22	9	N	20	7	1			18

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

12	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4269	-0-	-2423	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4116	-0-	-3293	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

12	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7894	-0-	-104	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6517	-0-	-707	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7207	-0-	-791	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

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
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4755	-0-	-1011	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3598	-0-	-1772	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4440	-0-	-892	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

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
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7298	-0-	-374	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7838	-0-	-322	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

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
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2849	-0-	-231	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

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
12	4216	X	2460	-0-	-1756	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2303	-0-	-1913	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2262	-0-	-930	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

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
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6422	-0-	-746	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6699	-0-	-1175	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6172	-0-	-1448	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7571	-0-	-1667	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5405	-0-	-3833	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5694	-0-	-2370	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5996	-0-	-2584	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	1734	-0-	-5830	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

12	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3015	-0-	-1790	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2708	-0-	-1672	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

12	21452	X	20554	-0-	-898	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20270	-0-	-1089	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	18107	-0-	-737	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19846	-0-	-1017	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19077	-0-	-1113	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19596	-0-	-957	-0-	19596	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9818	-0-	-1774	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11214	-0-	-2395	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10562	-0-	-2608	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10403	-0-	-3206	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

12	8680	X	8258	-0-	-422	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8164	-0-	-82	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7062	-0-	-1938	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5440	-0-	-3860	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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
02	1932	X	1735	-0-	-197	-0-	1735	2			Y	-0-					3
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2253	2	35	9	Y	32	18	1			17
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	Y	17	24	1			10
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2829	2	13	9	Y	12	18	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3782	X	2642	-0-	-1140	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2369	-0-	-1103	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	N	3	1	1			2

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

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
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5172	3	7	9	N	6	8	1			2
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3647	3	13	9	N	12	13	1			1
04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	2387	3	12	9	N	11	10	1			2
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	3	11	9	N	10	3	1			9

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14322	X	14291	-0-	-31	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13933	-0-	-389	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12552	-0-	-384	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13938	-0-	-353	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13080	-0-	-750	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13402	-0-	-889	-0-	13402	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

12	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6496	-0-	-1484	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7471	-0-	-1364	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7385	-0-	-805	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6945	-0-	-1301	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					107
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					107
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					107
03	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					107
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					107
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	14B2 EXT		5835	-0-	5835	15943	283	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	22160	X	6217	-0-	-15943	-0-	335	1	5882	2	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	340	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	4350	-0-	-2408	-0-	363	1	3987	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

12	4867	X	2592	-0-	-2275	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	1168	-0-	-3544	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	801	-0-	-1019	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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
02	1820	X	1713	-0-	-107	-0-	1713	3			Y	-0-					2
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1418	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1801	3	9	9	Y	8	10	1			5
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	3	11	9	Y	10	11	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2876	2	9	9	N	8					65
*08	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2819	2	10	9	N	9					74
*09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					74
*10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2141	2	3	9	N	3					77
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					77
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					77
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					77
*02	3500	X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					77
*03	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					77
*04	3930	X	3025	-0-	-905	-0-	3025	2			N	-0-					77
*05	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			N	-0-					77

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

12	7874	X	7317	-0-	-557	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7175	-0-	-699	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6467	-0-	-645	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6956	-0-	-304	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 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-
02	8736	X	7836	-0-	-900	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5351	-0-	-4321	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8083	-0-	-1277	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

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-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	248	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	342	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	341	1	4278	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	373	1	3916	2	N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

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
02	2660	X	2428	-0-	-232	-0-	352	1	2076	3	N	-0-					63
03	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	411	1	2045	3	N	1	1	8			63
							1	9									
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	398	1	1870	3	N	29	43	1	2	8	47
							32	9									
05	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	368	1	1855	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	11540	-0-	-953	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10118	-0-	-2375	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

12	14632	X	13437	-0-	-1195	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12983	-0-	-1649	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11813	-0-	-535	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11780	-0-	-1210	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12522	-0-	-901	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

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-
02	3584	X	2755	-0-	-829	-0-	2749	3	6	9	N	5	4	1			1
03	3627	X	2849	-0-	-778	-0-	2841	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	2277	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2910	3	6	9	N	5	1	1			4

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14911	X	5468	-0-	-9443	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	98	-0-	-14813	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4093	-0-	-9375	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	7304	-0-	-6925	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10485	-0-	-2265	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5828	-0-	-186	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5592	-0-	-108	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

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
02	3220	X	3151	-0-	-69	-0-	3151	2			Y	-0-					4
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	2	50	9	Y	45	35	1			14
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4828	2	28	9	Y	25	25	1			14
*05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4943	2	23	9	Y	21	27	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

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
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	2493	3			Y	-0-					3
03	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	1305	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	4140	X	903	-0-	-3237	-0-	888	3	15	9	Y	14	16	1			8
05	4278	X	2981	-0-	-1297	-0-	2962	3	19	9	Y	17	18	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

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
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					5
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4779	3	80	9	Y	73	59	1			19
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4391	3	24	9	Y	22	28	1			13
05	6231	X	4620	-0-	-1611	-0-	4598	3	22	9	Y	20	26	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

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
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	2755	3			Y	-0-					4
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3184	3	48	9	Y	44	33	1			15
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	3	23	9	Y	21	24	1			12
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3670	3	20	9	Y	18	23	1			7

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

12	12803	X	10765	-0-	-2038	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10772	-0-	-2031	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9592	-0-	-1468	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8063	-0-	-2347	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6020	X	5237	-0-	-783	-0-	486	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4309	-0-	-2201	-0-	587	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5472	-0-	-1488	-0-	435	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	4213	-0-	-2979	-0-	538	1	3675	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
12	14570	X	14528	-0-	-42	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14561	-0-	-40	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12933	-0-	-255	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14431	-0-	-170	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13540	-0-	-560	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13925	-0-	-645	-0-	13925	2			N	-0-					-0-

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
12	8463	X	4	-0-	-8459	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	18	-0-	-8445	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5363	-0-	-1357	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	220	-0-	-5732	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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
12	15717	X	14735	-0-	-982	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	9683	-0-	-3169	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12954	-0-	-1771	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12625	-0-	-1625	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11599	-0-	-3126	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7965	3	13	9	N	12	12	1			4
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5927	3	14	9	N	13	16	1			1
04	5700	X	5031	-0-	-669	-0-	5016	3	15	9	N	14	13	1			2
05	5890	X	4972	-0-	-918	-0-	4962	3	10	9	N	9	3	1			8

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
12	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4801	-0-	-2887	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5868	-0-	-1076	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6184	-0-	-1225	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6387	-0-	-723	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1204	N	419	-0-	-785	-0-	419	3			Y	-0-					1
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

12	17236	X	15053	-0-	-2183	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14942	-0-	-2294	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12738	-0-	-2242	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14154	-0-	-2431	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	12671	-0-	-1909	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	9308	-0-	-5758	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8668	-0-	-1202	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

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
02	5824	X	5250	-0-	-574	-0-	5242	3	8	9	N	7	7	1			2
03	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5958	3	14	9	N	13	14	1			1
04	6240	X	5654	-0-	-586	-0-	5636	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	5438	3	11	9	N	10	3	1			9

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
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-
02	7924	X	7867	-0-	-57	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8178	-0-	-552	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8277	2	107	9	N	97	97	1			-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

12	11098	X	8942	-0-	-2156	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7748	-0-	-3350	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8783	-0-	-1129	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9848	-0-	-412	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
*05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

12	10881	X	7655	-0-	-3226	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	7421	-0-	-3460	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6656	-0-	-736	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7748	-0-	-112	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13624	-0-	-109	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
03	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12371	-0-	-799	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	6406	-0-	-8381	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

12	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	564	-0-	-6632	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	4911	-0-	-3056	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	2318	-0-	-5392	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1769	-0-	-835	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1211	-0-	-1399	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1020	-0-	-1491	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

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
12	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6121	-0-	-375	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5245	-0-	-1025	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6356	X	5098	-0-	-1258	-0-	327	1	4662	2	N	99					152
							109	9									
03	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	362	1	5733	2	N	-0-					152
04	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	351	1	5496	2	N	-0-					152
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	362	1	4768	2	N	-0-					152

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7067	3	10	9	N	9	8	1			3
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8184	3	22	9	N	20	22	1			1
04	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7576	3	24	9	N	22	20	1			3
05	7874	X	6311	-0-	-1563	-0-	6291	3	20	9	N	18	5	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	9083	X	8582	-0-	-501	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8107	-0-	-203	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		15101	-0-	15101	15101	15101	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14845	-0-	14845	29946	14845	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12067	-0-	12067	42013	12067	2			N	-0-					-0-
03	54797	X	12784	-0-	-42013	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12248	-0-	-2849	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10649	-0-	-887	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11868	-0-	-966	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11972	-0-	-862	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	10002	-0-	-42	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8749	-0-	-323	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9640	-0-	-2419	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	8272	-0-	-3398	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8029	-0-	-4030	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

12	14198	X	10359	-0-	-3839	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12606	-0-	-474	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

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
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	3	4	9	N	4	4	1			1
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2756	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8	7	1			1
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2584	3	7	9	N	6	2	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4340	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5039	3	13	9	N	12	13	1			1
04	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4520	3	14	9	N	13	12	1			2
05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4627	3	10	9	N	9	3	1			8

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
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
02	5880	X	5434	-0-	-446	-0-	5424	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6975	X	5961	-0-	-1014	-0-	5947	3	14	9	N	13	15	1			1
04	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6235	3	21	9	N	19	17	1			3
05	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	6557	3	14	9	N	13	4	1			12

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
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
02	1960	N	1600	-0-	-360	-0-	1599	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1839	3	7	9	N	6	5	1			1
*05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2753	3	7	9	N	6	2	1			5

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
12	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	3809	2			N	-0-					46
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					46
02	4004	X	3891	-0-	-113	-0-	3891	2			N	-0-					46
03	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	4155	2			N	-0-					46
04	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3579	2			N	-0-					46
05	4433	X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2			N	-0-					46

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
12	27931	X	24488	-0-	-3443	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	23781	-0-	-3344	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21018	-0-	-2894	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22860	-0-	-2808	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21464	-0-	-2776	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	21606	-0-	-2884	-0-	21606	2			N	-0-					-0-

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
12	26412	X	23157	-0-	-3255	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	22457	-0-	-2839	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19724	-0-	-3068	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	21336	-0-	-2596	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	20296	-0-	-2594	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20484	-0-	-2673	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

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
12	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5456	-0-	-424	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3854	-0-	-2408	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		8254	-0-	8254	28653	328	1	7926	2	N	-0-					-0-
03	37877	X	9224	-0-	-28653	-0-	407	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	327	1	13245	2	N	-0-					-0-
*05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	269	1	14580	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

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-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	758	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	839	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	812	1	4701	2	N	-0-					-0-
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	839	1	4689	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

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-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	422	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	445	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	451	1	2963	2	N	-0-					-0-
*05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	464	1	627	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

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
02	11788	X	9285	-0-	-2503	-0-	9271	3	14	9	N	13	14	1			4
03	11997	X	9208	-0-	-2789	-0-	9183	3	25	9	N	23	25	1			2
04	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	8970	3	30	9	N	27	25	1			4
05	12493	X	9188	-0-	-3305	-0-	9168	3	20	9	N	18	6	1			16

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

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
02	7196	X	4676	-0-	-2520	-0-	4668	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7347	X	4020	-0-	-3327	-0-	4008	3	12	9	N	11	12	1			1
04	6210	X	2238	-0-	-3972	-0-	2231	3	7	9	N	6	6	1			1
05	5177	X	1310	-0-	-3867	-0-	1303	3	7	9	N	6	3	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

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
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7519	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8215	X	8080	-0-	-135	-0-	8059	3	21	9	N	19	21	1			1
04	7950	X	7873	-0-	-77	-0-	7848	3	25	9	N	23	21	1			3
05	8215	X	7862	-0-	-353	-0-	7844	3	18	9	N	16	5	1			14

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

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-
02	2240	X	1133	-0-	-1107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4399	3	13	9	N	12	3	1			9

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
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
02	8204	X	3213	-0-	-4991	-0-	3205	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7936	X	4802	-0-	-3134	-0-	4788	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7200	X	5288	-0-	-1912	-0-	5271	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5683	3	13	9	N	12	4	1			10

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
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
02	2632	X	312	-0-	-2320	-0-	312	3			N	-0-	1	1			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	1	1	1			-0-
04	2820	X	1223	-0-	-1597	-0-	1220	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

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
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
02	1372	X	1369	-0-	-3	-0-	1369	2			Y	-0-					2
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	23	16	1			9
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1974	2	13	9	Y	12	14	1			7
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	11	1			3

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
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
02	4480	X	3818	-0-	-662	-0-	3818	2			Y	-0-					4
03	5022	X	4121	-0-	-901	-0-	4068	2	53	9	Y	48	37	1			15
04	4860	X	4397	-0-	-463	-0-	4372	2	25	9	Y	23	25	1			13
05	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4665	2	21	9	Y	19	25	1			7

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
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					54
01	5518	X	4952	-0-	-566	-0-	4952	2			N	-0-					54
02	4984	X	4514	-0-	-470	-0-	4514	2			N	-0-					54
03	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	5055	2			N	-0-					54
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					54
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					54

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
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
02	5572	X	3704	-0-	-1868	-0-	3704	3			Y	-0-					5
03	6169	X	2168	-0-	-4001	-0-	2148	3	20	9	Y	18	8	1			15
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	5009	3	29	9	Y	26	27	1			14
*05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5120	3	24	9	Y	22	28	1			8

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
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
02	2828	X	2745	-0-	-83	-0-	2745	2			N	-0-					28
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3563	2	128	9	N	116					144
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3703	2	69	9	N	63	1	8			206
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-	189	1			17

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
12	12803	X	11363	-0-	-1440	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11566	-0-	-803	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10152	-0-	-740	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10965	-0-	-691	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10339	-0-	-851	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10912	-0-	-651	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7056	X	5268	-0-	-1788	-0-	5260	3	8	9	N	7	7	1			2
03	7812	X	5705	-0-	-2107	-0-	5691	3	14	9	N	13	14	1			1
04	7560	X	5449	-0-	-2111	-0-	5432	3	17	9	N	15	14	1			2
05	6138	X	5592	-0-	-546	-0-	5579	3	13	9	N	12	4	1			10

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - PLUGGED 04/13/15

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
12	2604	N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2067	-0-	-285	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

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
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7330	-0-	-947	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6725	-0-	-751	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7279	-0-	-998	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6416	-0-	-1504	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6346	-0-	-1528	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

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
12	9145	X	8904	-0-	-241	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7749	-0-	-511	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7759	-0-	-851	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

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
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7045	-0-	-431	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7347	-0-	-603	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

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
12	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	6636	X	5773	-0-	-863	-0-	5773	2			Y	-0-					19
03	6851	X	337	-0-	-6514	-0-	337	2			Y	-0-					19
04	6510	X	1774	-0-	-4736	-0-	1773	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	6727	X	3389	-0-	-3338	-0-	3389	2			Y	-0-					13

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
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3510	-0-	-2287	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - PLUGGED 02/17/15

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2574	-0-	-1122	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

12	8246	X	1919	-0-	-6327	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	1365	-0-	-7346	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	850	-0-	-7018	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	1153	-0-	-7558	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

12	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	144	-0-	-11450	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	9828	X	4617	-0-	-5211	-0-	142	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	188	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	197	1	10277	2	N	-0-					-0-
*05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	201	1	6826	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

12	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3785	-0-	-625	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3064	-0-	-1493	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

12	13299	X	12653	-0-	-646	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11238	-0-	-2061	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	8594	-0-	-3418	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	8182	-0-	-5055	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11902	-0-	-848	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12274	-0-	-374	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

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
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3518	3	10	9	N	9	9	1			1
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3018	3	8	9	N	7	2	1			6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6911	-0-	-201	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7674	-0-	-96	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

12	11594	X	8920	-0-	-2674	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9376	-0-	-2218	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8149	-0-	-1287	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	5751	-0-	-4169	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

12	5952	X	5622	-0-	-330	-0-	5622	2			N	-0-					132
01	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			N	-0-					132
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	4970	2			N	-0-					132
03	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					132
04	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	2			N	-0-	72	1			60
05	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

12	10664	X	8915	-0-	-1749	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9225	-0-	-1160	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7856	-0-	-2000	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	7670	-0-	-3242	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8594	-0-	-1966	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					88
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					88
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					88
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					88
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					88
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					88

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
12	14B2	EXT	1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1375	-0-	1375	2835	1375	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2917	-0-	2917	5752	2917	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2928	-0-	2928	8680	2928	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2853	-0-	2853	11533	2853	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2929	-0-	2929	14462	2929	2			N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

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									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341	1	2474	2	N	-0-					197
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	375	1	2416	2	N	-0-					197
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	379	1	2797	2	N	-0-					197
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	N	-0-					197

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

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-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	455	1	2848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	504	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	492	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	499	1	3171	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4536	-0-	-1261	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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-
02	1960	X	1719	-0-	-241	-0-	191	1	1525	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	401	1	1587	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	X	748	-0-	-2	-0-	342	1	406	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	65	-0-	-1826	-0-	65	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	14B2	EXT	11973	-0-	11973	37521	285	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	49353	X	11832	-0-	-37521	-0-	336	1	11496	2	N	-0-					-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	402	1	7413	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	9303	-0-	-5236	-0-	368	1	8935	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4480	X	3679	-0-	-801	-0-	3676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2713	-0-	-1247	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
02	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	404	1	1893	3	N	17					79
							19	9									
03	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	480	1	2397	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	446	1	2228	3	N	26	64	1	3	8	38
							29	9									
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	420	1	3861	3	N	17					55
							19	9									

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
12	15593	X	12609	-0-	-2984	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12459	-0-	-1801	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11338	-0-	-786	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12194	-0-	-1229	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11516	-0-	-1101	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

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
12	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
01	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
*05	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	3	N	15					52
							17	9									
03	3472	X	184	-0-	-3288	-0-	184	1			N	-0-					52
04	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	265	1	530	3	N	-0-					52
05	3627	X	336	-0-	-3291	-0-	73	1	255	3	N	7	59	1			-0-
							8	9									

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
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
02	12292	X	8293	-0-	-3999	-0-	8280	3	13	9	N	12	12	1			4
03	10509	X	9563	-0-	-946	-0-	9535	3	28	9	N	25	27	1			2
04	10170	X	8392	-0-	-1778	-0-	8364	3	28	9	N	25	23	1			4
*05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10142	3	24	9	N	22	7	1			19

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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-
02	3080	X	808	-0-	-2272	-0-	438	1	370	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	657	-0-	-2753	-0-	254	1	403	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
12	14725	X	11280	-0-	-3445	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9567	-0-	-4600	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	8113	-0-	-4375	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	5965	-0-	-7179	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11007	-0-	-1083	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4614	-0-	-958	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

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
12	16554	X	13623	-0-	-2931	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13517	-0-	-278	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11245	-0-	-1215	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11701	-0-	-1908	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11266	-0-	-1904	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12140	-0-	-1469	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

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
12	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11120	-0-	-784	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9958	-0-	-598	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10539	-0-	-651	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10642	-0-	-673	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3211	-0-	-1501	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3746	-0-	-202	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	348	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	406	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4467	2	N	-0-					-0-
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 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
12	6975	X	4361	-0-	-2614	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4247	-0-	-2728	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4059	-0-	-2241	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4894	-0-	-454	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9660	X	8740	-0-	-920	-0-	212	1	8528	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10010	-0-	-282	-0-	294	1	9716	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9407	-0-	-553	-0-	209	1	9198	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8317	-0-	-1386	-0-	228	1	8089	2	N	-0-					-0-

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
12	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

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
12	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
*05	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8742	X	2435	-0-	-6307	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1013	-0-	-6675	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	99	-0-	-6845	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2753	-0-	-1687	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

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
12	7533	X	5599	-0-	-1934	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	4365	-0-	-3168	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3845	-0-	-2959	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5130	-0-	-977	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4789	-0-	-822	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6541	X	5829	-0-	-712	-0-	5777	2	52	9	Y	47					147
01	6386	X	5639	-0-	-747	-0-	182	1	5442	2	Y	14					161
							15	9									
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	185	1	4772	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
03	5828	X	4781	-0-	-1047	-0-	224	1	4527	2	Y	27	2	8			203
							30	9									
04	5640	X	3463	-0-	-2177	-0-	272	1	3168	2	Y	21	184	1	9	8	31
							23	9									
05	5828	X	3333	-0-	-2495	-0-	288	1	3016	2	Y	26	4	8			53
							29	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

12	12121	X	10511	-0-	-1610	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8681	-0-	-1119	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9518	-0-	-1332	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8599	-0-	-1571	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9766	-0-	-743	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

12	8804	X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3857	-0-	-3451	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5855	-0-	-1771	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3253	-0-	-4127	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4091	-0-	-2667	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	6412	X	5967	-0-	-445	-0-	398	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	349	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	203	-0-	-6547	-0-	203	1			N	-0-					-0-
05	6975	X	6037	-0-	-938	-0-	477	1	5560	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		8728	-0-	8728	8728	8728	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9846	-0-	9846	18574	9846	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5435	-0-	5435	24009	5435	2			N	-0-					-0-
03	31605	X	7596	-0-	-24009	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3704	-0-	-2093	-0-	224	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	2140	-0-	-3230	-0-	177	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	169	1	3603	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

12	17360	X	425	-0-	-16935	-0-	425	1			N	-0-					-0-
01	17360	X	513	-0-	-16847	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	11956	X	424	-0-	-11532	-0-	424	1			N	-0-					-0-
03	4805	X	387	-0-	-4418	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	532	1	7117	2	N	-0-					-0-
*05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	558	1	10764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	125	-0-	-7935	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	439	-0-	-5693	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
*05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	196	1	4327	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	191	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4493	-0-	-529	-0-	152	1	4341	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

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
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
02	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8404	2	112	9	N	102					182
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					182
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9234	2	67	9	N	61	198	1			45
05	9424	X	9206	-0-	-218	-0-	9206	2			N	-0-					45

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
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4480	X	3306	-0-	-1174	-0-	3304	2	2	9	N	2					143
03	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	4743	2	47	9	N	43	152	1	3	8	31
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4317	2	26	9	N	24	7	8			48
05	5487	X	4170	-0-	-1317	-0-	4168	2	2	9	N	2	2	8			48

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
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
02	6048	X	5880	-0-	-168	-0-	5852	2	28	9	N	25					83
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6629	2	72	9	N	65	2	8			146
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6466	2	48	9	N	44	4	8			186
*05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6573	2	8	9	N	7	148	1	1	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	1			N	-0-					-0-
02	448	X	377	-0-	-71	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	430	1	721	2	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

12	11315	X	11196	-0-	-119	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	3274	-0-	-6694	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
05	11191	X	5101	-0-	-6090	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

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
02	3640	X	3533	-0-	-107	-0-	3526	2	7	9	N	6					58
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4039	2	56	9	N	51	1	8			108
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	N	4	3	8			109
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-	79	1			30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

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
02	7756	X	7207	-0-	-549	-0-	7168	2	39	9	N	35	169	1			28
03	8184	X	7260	-0-	-924	-0-	7253	2	7	9	N	6	1	8			33
04	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	7477	2	25	9	N	23	5	8			51
05	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6853	2	22	9	N	20	1	8			70

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					64
01	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					64
02	2324	N	2100	-0-	-224	-0-	2085	2	15	9	N	14					78
03	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2667	2	21	9	N	19	2	8			95
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	N	11	4	8			102
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10	85	1	1	8	26

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

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
02	5012	X	4669	-0-	-343	-0-	4669	2			N	-0-					158
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			158
04	6060	X	5500	-0-	-560	-0-	5477	2	23	9	N	21	152	1	1	8	26
05	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	5623	2	20	9	N	18					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
02	5376	X	5374	-0-	-2	-0-	5367	2	7	9	N	6					120
03	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5740	2	31	9	N	28	1	8			147
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	5729	2	11	9	N	10	49	1	2	8	106
05	6417	X	5340	-0-	-1077	-0-	5340	2			N	-0-	83	1			23

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
02	4032	X	3516	-0-	-516	-0-	3516	2			Y	-0-					3
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					3
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4094	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3

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
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
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	2769	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3250	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3088	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3503	X	1883	-0-	-1620	-0-	1882	3	1	9	N	1	1	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6600	-0-	-2111	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6780	-0-	-1931	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7027	-0-	-365	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	20065	X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
*05	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7870	-0-	-306	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14765	-0-	-642	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11632	-0-	-2284	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15190	-0-	-217	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12037	-0-	-2873	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13862	-0-	-1545	-0-	13862	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	285	1	2057	2	N	29					101
							32	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	278	1	2801	2	N	-0-					101
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	270	1	2826	2	N	22					123
							24	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	299	1	4064	2	N	5	43	1			85
							6	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5404	X	2998	-0-	-2406	-0-	305	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2673	-0-	-2876	-0-	388	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	442	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	480	1	2774	2	N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4676	X	3832	-0-	-844	-0-	346	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3659	-0-	-1518	-0-	310	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3808	-0-	-1202	-0-	283	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	287	1	3704	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3438	-0-	-538	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2185	-0-	-2075	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1810	-0-	-2437	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7963	-0-	-35	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7089	-0-	-135	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7659	-0-	-51	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7506	-0-	-461	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

12	7967	X	5882	-0-	-2085	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4574	-0-	-1138	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5750	-0-	-370	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

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
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	6041	2			Y	-0-					10
03	7285	X	6454	-0-	-831	-0-	6454	2			Y	-0-					10
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	2			Y	-0-					10
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6494	2	63	9	Y	57	58	1			9

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

12	3100	N	6849	-0-	3749	3749	6849	2			N	-0-					-0-
01	9918	X	6169	-0-	-3749	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
12	9982	X	7766	-0-	-2216	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7362	-0-	-1535	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6782	-0-	-862	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
*05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4417	-0-	-1211	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4369	-0-	-491	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

12	9176	X	7768	-0-	-1408	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8099	-0-	-116	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6984	-0-	-1107	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
*05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					20
01	5983	X	2685	-0-	-3298	-0-	2685	3			N	-0-					20
02	5404	X	2683	-0-	-2721	-0-	2683	3			N	-0-					20
03	5983	X	2824	-0-	-3159	-0-	2824	3			N	-0-					20
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3			N	-0-					20
05	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2908	-0-	2908	4416	2908	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4019	-0-	4019	8435	4019	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3269	-0-	3269	11704	3269	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	476	X	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	527	X	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	5498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	203	1	3389	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	228	1	3684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4110	X	3495	-0-	-615	-0-	234	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	225	1	3077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4721	-0-	-1014	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4246	-0-	-430	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5159	-0-	-1227	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5001	-0-	-263	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5143	-0-	-437	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4508	X	4070	-0-	-438	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4300	2	53	9	Y	48	48	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9912	X	7814	-0-	-2098	-0-	7813	2	1	9	Y	1					41
03	10974	X	8949	-0-	-2025	-0-	8940	2	9	9	Y	8					49
04	10620	X	9004	-0-	-1616	-0-	8997	2	7	9	Y	6	55	1			-0-
05	9703	X	8358	-0-	-1345	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3864	X	3434	-0-	-430	-0-	3430	3	4	9	N	4	5	1			1
03	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3493	3	9	9	N	8	9	1			-0-
04	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3029	3	10	9	N	9	8	1			1
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3173	3	7	9	N	6	2	1			5

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	336	1	6082	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	335	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	325	1	7557	2	N	-0-					-0-
*05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	333	1	7544	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9755	-0-	-72	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5299	-0-	-4528	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	2942	-0-	-5934	-0-	243	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	320	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8215	-0-	-1235	-0-	337	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	5492	-0-	-4273	-0-	422	1	5070	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	3	8			-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	235	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5912	-0-	-808	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5002	-0-	-2198	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4617	-0-	-2544	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9156	X	5564	-0-	-3592	-0-	5556	3	8	9	N	7	7	1			2
03	10137	X	9874	-0-	-263	-0-	9848	3	26	9	N	24	25	1			1
04	9810	X	6973	-0-	-2837	-0-	6933	3	40	9	N	36	30	1			7
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	7149	3	15	9	N	14	6	1			15

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	424	1	2771	2	N	23					58
							25	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	497	1	3570	2	N	41	1	8			98
							45	9									
04	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	477	1	2941	2	N	29	3	8			124
							32	9									
05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	488	1	3047	2	N	7	103	1	1	8	27
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6730	-0-	-1051	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5565	-0-	-1463	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6136	-0-	-494	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

12	4929	X	4103	-0-	-826	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8834	-0-	-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8469	-0-	-1451	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8001	-0-	-1599	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7791	-0-	-2129	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3055	-0-	-781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	2688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2403	-0-	-1047	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2494	-0-	-1040	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

12	9052	X	8050	-0-	-1002	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7733	-0-	-1319	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6510	-0-	-1666	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8054	-0-	-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	8010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

12	11811	X	7599	-0-	-4212	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	8027	-0-	-3784	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7123	-0-	-1361	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7529	-0-	-1368	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

12	9393	X	8863	-0-	-530	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8082	-0-	-402	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
*05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	2348	-0-	-6797	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	50	-0-	-9033	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4583	-0-	-3453	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7897	-0-	-349	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3153	-0-	-1931	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	9838	-0-	-3492	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10666	-0-	-1517	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
02	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9932	-0-	-2127	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					2
03	1519	X	515	-0-	-1004	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	22	-0-	-1404	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
12	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					21
01	5673	X	4465	-0-	-1208	-0-	4465	2			N	-0-					21
02	4676	X	4566	-0-	-110	-0-	4566	2			N	-0-					21
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					21
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	2			N	-0-					21
05	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			26

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
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									
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	246	1	2193	3	Y	-0-					11
03	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	218	1	2501	3	Y	65					76
							72	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	364	1	2603	3	Y	34					110
							37	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	400	1	3168	3	Y	-0-	96	1			14

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
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
*05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-

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
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									
02	8484	X	7940	-0-	-544	-0-	187	1	7753	3	Y	-0-					12
03	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	164	1	8779	3	Y	65					77
							72	9									
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	98	1	9223	3	Y	33					110
							36	9									
*05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9232	3	1	9	Y	1	97	1			14

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
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2820	-0-	-1016	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

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
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2287	-0-	-3138	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2619	-0-	-2085	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1534	-0-	-2093	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1811	-0-	-821	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1883	-0-	-1000	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

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
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4163	3	8	9	N	7	6	1			2
03	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	3631	3	12	9	N	11	12	1			1
04	4290	X	3274	-0-	-1016	-0-	3263	3	11	9	N	10	9	1			2
05	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	3706	3	7	9	N	6	2	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

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
02	4760	X	3446	-0-	-1314	-0-	370	1	3039	2	N	34	24	1			113
							37	9									
03	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	463	1	4298	2	N	2	2	8			113
							2	9									
04	4920	X	4623	-0-	-297	-0-	470	1	4135	2	N	16	6	8			123
							18	9									
05	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	509	1	3897	2	N	23	106	1	4	8	36
							25	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	10447	X	449	-0-	-9998	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	1009	-0-	-8229	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	1645	-0-	-4655	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	300	-0-	-3544	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	27	-0-	-2913	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11132	-0-	-2136	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11174	-0-	-810	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10998	-0-	-2270	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5506	-0-	-6674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	3462	-0-	-9124	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
12	15624	X	9181	-0-	-6443	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	3668	-0-	-11956	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	1842	-0-	-11262	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	433	-0-	-10820	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	20	-0-	-10870	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3231	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2911	3	10	9	N	9	8	1			1
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	3	8	9	N	7	2	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	357	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	425	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	3037	-0-	-4283	-0-	510	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	3581	-0-	-3983	-0-	460	1	3121	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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
02	4536	X	1579	-0-	-2957	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4774	X	1875	-0-	-2899	-0-	1871	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	4230	X	1619	-0-	-2611	-0-	1613	3	6	9	N	5	4	1			1
05	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1438	3	2	9	N	2	1	1			2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7591	3	13	9	N	12	12	1			4
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6681	3	18	9	N	16	19	1			1
04	9300	X	5959	-0-	-3341	-0-	5940	3	19	9	N	17	16	1			2
05	9610	X	5732	-0-	-3878	-0-	5719	3	13	9	N	12	4	1			10

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

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
02	2716	X	2077	-0-	-639	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2872	3	7	9	N	6	7	1			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9	8	1			1
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3042	3	8	9	N	7	2	1			6

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

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-
02	22148	X	14367	-0-	-7781	-0-	340	1	14027	2	N	-0-					-0-
03	24521	X	11771	-0-	-12750	-0-	237	1	11534	2	N	-0-					-0-
04	23730	X	15882	-0-	-7848	-0-	247	1	15635	2	N	-0-					-0-
05	21855	X	15580	-0-	-6275	-0-	261	1	15319	2	N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

12	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8305	-0-	-1646	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10004	-0-	-1187	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

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-
02	5712	X	1006	-0-	-4706	-0-	134	1	872	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	317	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4014	-0-	-1476	-0-	299	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	390	1	5267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	4368	-0-	-3320	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4711	-0-	-1334	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3622	-0-	-2764	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4431	3	17	9	N	15	13	1			2
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9374	3	30	9	N	27	25	1			4
*05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8041	3	17	9	N	15	5	1			14

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14939	-0-	-964	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13048	-0-	-1400	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14277	-0-	-1719	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14612	-0-	-868	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14515	-0-	-923	-0-	14515	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	14744	-0-	-787	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14770	-0-	-637	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12831	-0-	-1029	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14152	-0-	-1193	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13626	-0-	-1164	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13882	-0-	-874	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3253	3	7	9	N	6	5	1			2
03	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4133	3	9	9	N	8	9	1			1
04	4020	X	3732	-0-	-288	-0-	3722	3	10	9	N	9	9	1			1
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3567	3	12	9	N	11	3	1			9

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
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
02	2184	X	1856	-0-	-328	-0-	1853	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2358	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2638	3	9	9	N	8	7	1			1
*05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	3	7	9	N	6	2	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1648	-0-	-508	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1690	-0-	-635	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	932	-0-	-1318	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	484	-0-	-1841	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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
12	7750	X	4702	-0-	-3048	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6214	-0-	-1586	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
*05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3939	-0-	-849	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4817	-0-	-484	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

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
12	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3714	-0-	-206	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3981	-0-	-39	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

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
12	7998	X	7089	-0-	-909	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5449	-0-	-1775	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5930	-0-	-1789	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5370	-0-	-1980	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5344	-0-	-1755	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

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
12	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	6030	2			N	-0-					20
01	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			N	-0-					20
02	5628	X	5423	-0-	-205	-0-	5423	2			N	-0-					20
03	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					20
04	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					20
05	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	5931	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7575	-0-	-545	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
*05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

12	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9520	-0-	-431	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9061	-0-	-449	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

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
02	6608	X	4051	-0-	-2557	-0-	4051	2			Y	-0-					11
03	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	6952	2			Y	-0-					11
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6955	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	6634	X	3225	-0-	-3409	-0-	3225	2			Y	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

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
02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2974	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	2543	3	8	9	N	7	6	1			1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	16120	X	15079	-0-	-1041	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	5901	-0-	-12079	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9624	-0-	-6616	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	10120	-0-	-7860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	8401	-0-	-6665	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3616	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10	9	1			1
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3413	3	8	9	N	7	2	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

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
02	7560	X	2761	-0-	-4799	-0-	2757	3	4	9	N	4	4	1			1
03	8370	X	3006	-0-	-5364	-0-	2997	3	9	9	N	8	8	1			1
04	8100	X	2581	-0-	-5519	-0-	2573	3	8	9	N	7	7	1			1
05	3162	X	853	-0-	-2309	-0-	846	3	7	9	N	6	2	1			5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

12	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2019	-0-	-1143	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1829	-0-	-915	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

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
02	2184	N	1956	-0-	-228	-0-	295	1	1661	2	N	-0-					32
03	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	334	1	1801	2	N	-0-					32
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	351	1	1867	2	N	-0-					32
05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	352	1	1817	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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-
02	3500	X	3282	-0-	-218	-0-	422	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2343	-0-	-1532	-0-	429	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	184	-0-	-3566	-0-	184	1			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	1645	-0-	-7314	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	1321	-0-	-7638	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	1587	-0-	-5497	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
*05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7829	-0-	-603	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6949	-0-	-443	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	11985	-0-	-3887	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	11021	-0-	-4851	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8894	-0-	-3103	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	8269	-0-	-3341	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9171	-0-	-2826	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	300	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	366	-0-	-1215	-0-	366	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	428	-0-	-1102	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	525	1	1045	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	159	-0-	-2693	-0-	159	1			N	-0-					81
01	2852	X	21	-0-	-2831	-0-	21	1			N	-0-					81
02	1708	X	4	-0-	-1704	-0-	4	1			N	-0-					81
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					81
04	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	1			N	-0-					81
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

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
12	6572	X	159	-0-	-6413	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	696	1	1953	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	750	1	2066	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	740	1	1487	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	756	1	1564	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

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-
02	3080	X	3033	-0-	-47	-0-	169	1	2864	2	N	-0-			-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	193	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	189	1	2783	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2903	-0-	-786	-0-	198	1	2705	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

12	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	5684	-0-	-1570	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	4930	-0-	-680	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

12	7719	X	7687	-0-	-32	-0-	7687	2			N	-0-			-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	7271	2			N	-0-			-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

12	7440	X	5510	-0-	-1930	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	5907	-0-	-561	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5236	X	4692	-0-	-544	-0-	4692	2			Y	-0-					4
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			Y	-0-					4
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5175	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			Y	-0-					4

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
12	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6702	-0-	-298	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7040	-0-	-460	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
*05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5322	3	10	9	N	9	8	1			3
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6086	3	15	9	N	14	16	1			1
04	5730	X	5588	-0-	-142	-0-	5570	3	18	9	N	16	15	1			2
05	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5582	3	13	9	N	12	4	1			10

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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
12	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					27
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					27
03	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1627	2			N	-0-					27
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					27
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2864	2	11	9	N	10	10	8			27

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4825	-0-	-943	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
*05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
02	7784	X	7649	-0-	-135	-0-	7649	2			Y	-0-					6
03	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					6
04	8820	X	8741	-0-	-79	-0-	8697	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	2			Y	-0-					6

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
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									
02	3416	X	3013	-0-	-403	-0-	230	1	2783	2	Y	-0-					9
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	265	1	3779	2	Y	-0-					9
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	293	1	3320	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	353	1	3380	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	1624	N	1007	-0-	-617	-0-	270	1	737	2	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9252	-0-	-1892	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11570	-0-	-985	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	9777	-0-	-2373	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8308	-0-	-4247	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

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
12	9858	X	8040	-0-	-1818	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	7956	-0-	-1437	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7349	-0-	-1135	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
*05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2014 - PLUGGED 12/29/14

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6442	-0-	-347	-0-	285	1	6157	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	268	1	6273	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	6024	-0-	-80	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-
*03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	256	1	6146	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6218	-0-	-142	-0-	238	1	5980	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	236	1	6053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9764	-0-	-1241	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9255	-0-	-944	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7463	-0-	-1581	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9636	-0-	-129	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	9804	-0-	-3433	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9104	-0-	-4133	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	8715	-0-	-3241	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9861	-0-	-1330	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8932	-0-	-1028	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3344	-0-	-1816	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	2086	-0-	-3897	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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
12	13299	X	10975	-0-	-2324	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10694	-0-	-2481	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10084	-0-	-1368	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10030	-0-	-1130	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

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
12	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10227	-0-	-406	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9830	-0-	-580	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-

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
12	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8568	-0-	-1352	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7489	-0-	-1135	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8731	-0-	-779	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	5126	-0-	-6127	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6686	-0-	-2050	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	198	-0-	-8916	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	2	-0-	-8398	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12121	X	9230	-0-	-2891	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9139	-0-	-2982	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7701	-0-	-1875	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8920	-0-	-690	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8319	-0-	-861	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

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
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	603	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	531	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2712	2	N	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	534	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	494	1	2613	2	N	-0-					-0-
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	494	1	2675	2	N	-0-					-0-

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
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3149	-0-	-664	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3113	-0-	-331	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
12	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	6572	2			N	-0-					31
01	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	7100	2			N	-0-					31
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					31
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			Y	-0-					31
04	6870	X	6849	-0-	-21	-0-	6760	2	89	9	Y	81	96	1			16
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	6988	2			Y	-0-					16

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14570	X	8224	-0-	-6346	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	8099	-0-	-5045	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9357	-0-	-2235	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10257	-0-	-1802	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5113	-0-	-795	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

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
12	11408	X	8603	-0-	-2805	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8074	-0-	-3334	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7837	-0-	-451	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8220	-0-	-460	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	180	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	139	-0-	-2621	-0-	139	1			N	-0-					-0-
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	228	1	5684	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2884	X	2780	-0-	-104	-0-	369	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	407	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	434	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	436	1	2673	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	7332	-0-	-4603	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	7369	-0-	-4566	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	6441	-0-	-3555	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8154	-0-	-1053	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
02	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
03	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	22889	-0-	-1681	-0-	22889	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23629	-0-	-1760	-0-	23629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

12	11129	X	10545	-0-	-584	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9534	-0-	-1595	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8186	-0-	-1698	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

12	14446	X	10312	-0-	-4134	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9392	-0-	-2284	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10427	-0-	-1229	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8725	-0-	-2555	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9143	-0-	-1242	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

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-
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	74	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
04	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
*05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3820	-0-	-184	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2190	-0-	-218	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3226	-0-	-1338	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3759	-0-	-922	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7688	X	6311	-0-	-1377	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5448	-0-	-1496	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3919	-0-	-2405	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

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-
02	3472	X	2743	-0-	-729	-0-	137	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	228	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	231	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	244	1	2359	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

12	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7175	2			Y	-0-					8
01	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					8
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	6191	2			Y	-0-					8
03	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	6646	2			Y	-0-					8
04	7050	X	6519	-0-	-531	-0-	6490	2	29	9	Y	26	18	1			16
05	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			Y	-0-					16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

12	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	7541	2			N	-0-					18
01	8060	X	7582	-0-	-478	-0-	7582	2			N	-0-					18
02	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					18
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					18
04	7440	X	7119	-0-	-321	-0-	7119	2			N	-0-					18
05	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7558	-0-	-1835	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6607	-0-	-2786	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1209	-0-	-7275	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
*05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3136	X	2654	-0-	-482	-0-	37	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	715	-0-	-2735	-0-	71	1	644	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	329	1	1840	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	13631	-0-	-2520	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12830	-0-	-3321	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12036	-0-	-2552	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	12988	-0-	-3039	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11815	-0-	-1955	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9963	-0-	-3677	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7967	-0-	-31	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6885	-0-	-339	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6627	-0-	-1083	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

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-
02	6188	X	4198	-0-	-1990	-0-	220	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	2884	-0-	-3967	-0-	263	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5066	-0-	-1504	-0-	263	1	4803	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	270	1	4467	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

12	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6934	-0-	-2800	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5735	-0-	-3057	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8630	-0-	-949	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

12	9238	X	7955	-0-	-1283	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6473	-0-	-723	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6665	-0-	-1302	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

12	9796	X	9166	-0-	-630	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8710	-0-	-894	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
04	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

12	14322	X	12879	-0-	-1443	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12947	-0-	-1375	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12460	-0-	-476	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
*05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

12	16771	X	12629	-0-	-4142	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	12682	-0-	-4647	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	9942	-0-	-5710	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	11277	-0-	-6052	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	10806	-0-	-3054	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10430	-0-	-2249	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5713	-0-	-2127	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7514	-0-	-639	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

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
12	11036	X	8022	-0-	-3014	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6341	-0-	-4416	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7496	-0-	-1604	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

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
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7164	-0-	-2880	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6316	-0-	-2756	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6838	-0-	-3206	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4818	-0-	-2202	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3	-0-	-7251	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	348	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5804	-0-	-923	-0-	386	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4225	-0-	-2285	-0-	362	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	411	1	5895	2	N	-0-					-0-

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
12	21142	X	19648	-0-	-1494	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18494	-0-	-2648	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17031	-0-	-2597	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
03	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20599	-0-	-431	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
*05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3006	-0-	-1706	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	8813	-0-	-4269	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8735	-0-	-3081	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9416	-0-	-1124	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8771	-0-	-79	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8718	-0-	-954	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8352	-0-	-2467	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7454	-0-	-974	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7917	-0-	-1414	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8314	-0-	-893	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	6039	-0-	-3819	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8156	-0-	-1702	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	471	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	549	1	4834	2	N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	522	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	536	1	4286	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	12922	-0-	-7042	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	12130	-0-	-5385	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10961	-0-	-659	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10288	-0-	-2639	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9886	-0-	-2624	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11473	-0-	-1454	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8277	-0-	-372	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6737	-0-	-1075	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7939	-0-	-371	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

12	8680	X	8620	-0-	-60	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6977	-0-	-1363	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7024	-0-	-1594	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

12	10354	X	10313	-0-	-41	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9765	-0-	-589	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8559	-0-	-765	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9417	-0-	-906	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9057	-0-	-933	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9695	-0-	-628	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

12	23064	X	21520	-0-	-1544	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	21294	-0-	-1770	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19256	-0-	-1184	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21696	-0-	-190	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20696	-0-	-124	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	21206	-0-	-308	-0-	21206	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

12	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5874	-0-	-538	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

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-
02	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	278	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	333	1	6978	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	356	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7252	-0-	-653	-0-	345	1	6907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11470	X	9274	-0-	-2196	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8860	-0-	-2610	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7921	-0-	-815	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8520	-0-	-1059	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8164	-0-	-1106	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

12	21886	X	18133	-0-	-3753	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	17592	-0-	-4294	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17771	-0-	-1493	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	19696	-0-	-206	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
04	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17844	-0-	-1841	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13237	X	13005	-0-	-232	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11735	-0-	-1068	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10518	-0-	-430	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11717	-0-	-1303	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11257	-0-	-1343	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11750	-0-	-1270	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

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-
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	111	1	9663	2	N	-0-					-0-
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10332	-0-	-487	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	9021	X	7501	-0-	-1520	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6871	-0-	-2150	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4807	-0-	-3341	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4317	-0-	-2943	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

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
12	11284	X	10701	-0-	-583	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	10643	-0-	-610	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	9356	-0-	-780	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	10079	-0-	-361	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10150	-0-	-545	-0-	10150	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	13300	X	4668	-0-	-8632	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7089	-0-	-7636	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	6400	-0-	-6500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7818	-0-	-3745	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2940	X	2247	-0-	-693	-0-	2244	3	3	9	N	3	3	1			1
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	3	4	1			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	5	4	1			1
05	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2411	3	6	9	N	5	2	1			4

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
12	12183	X	11125	-0-	-1058	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
01	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9876	-0-	-932	-0-	9876	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10094	-0-	-1314	-0-	10094	3			N	-0-					-0-

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
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
02	4228	X	2525	-0-	-1703	-0-	2522	3	3	9	N	3	3	1			1
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	4060	X	3605	-0-	-455	-0-	3605	3			N	-0-	6	1			25
03	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	3			N	-0-					25
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3864	3	37	9	N	34	47	1			12
05	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

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
12	10385	X	8030	-0-	-2355	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8890	-0-	-1495	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8117	-0-	-1648	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4163	-0-	-345	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4123	-0-	-1085	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3699	-0-	-1341	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

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
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
02	7812	X	7195	-0-	-617	-0-	7183	3	12	9	N	11	11	1			3
03	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7670	3	20	9	N	18	20	1			1
04	9090	X	6786	-0-	-2304	-0-	6764	3	22	9	N	20	18	1			3
05	9393	X	6380	-0-	-3013	-0-	6368	3	12	9	N	11	3	1			11

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
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
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	3841	2			N	-0-					32
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			N	-0-					32
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			N	-0-					32
05	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					32

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
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4928	-0-	-420	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5302	-0-	-1239	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5301	-0-	-1029	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23932	X	23066	-0-	-866	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	22920	-0-	-1012	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	20470	-0-	-1146	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	22573	-0-	-987	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	21596	-0-	-964	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22242	-0-	-822	-0-	22242	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		15581	-0-	15581	15581	15581	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14460	-0-	14460	30041	14460	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12535	-0-	12535	42576	12535	2			N	-0-					-0-
03	56664	X	14088	-0-	-42576	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
04	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	324	1	3623	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	340	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	332	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	372	1	3221	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
04	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
*05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9169	-0-	-131	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
02	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9099	-0-	-501	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9078	-0-	-842	-0-	9078	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	13486	-0-	-3502	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	12069	-0-	-4919	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	8966	-0-	-6378	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11754	-0-	-4614	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	11814	-0-	-3696	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11899	-0-	-1586	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

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
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			Y	-0-					13
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			Y	-0-					13
02	6916	X	6035	-0-	-881	-0-	6010	2	25	9	Y	23	33	1			3
03	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	7438	2			Y	-0-					3
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			Y	-0-					3
*05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7934	2	24	9	Y	22					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	464	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3615	-0-	-1748	-0-	432	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4340	-0-	-610	-0-	611	1	3729	2	N	-0-					-0-
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	574	1	5144	2	N	-0-					-0-

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
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2971	-0-	-473	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2469	-0-	-1251	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	579	1	898	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2449	X	2102	-0-	-347	-0-	691	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1293	-0-	-1077	-0-	646	1	647	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	593	1			N	-0-					-0-

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
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9127	-0-	-1382	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8634	-0-	-2836	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	7101	-0-	-3999	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8676	-0-	-2794	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

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
12	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6484	-0-	-488	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6754	-0-	-386	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2913	-0-	-1489	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4992	-0-	-132	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3243	-0-	-2275	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	6849	-0-	-3815	-0-	6849	3			Y	-0-					56
01	10664	X	6858	-0-	-3806	-0-	6858	3			Y	-0-					56
02	6748	X	6033	-0-	-715	-0-	6033	3			Y	-0-					56
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6883	3	44	9	Y	40	96	1			-0-
04	6630	X	6622	-0-	-8	-0-	6622	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6722	-0-	-129	-0-	6722	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	9849	-0-	-2706	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	4208	-0-	-8347	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	5553	-0-	-6351	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11332	-0-	-188	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9319	-0-	-539	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	636	-0-	-6215	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4549	-0-	-4100	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	1437	-0-	-1849	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7781	-0-	-403	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6903	-0-	-489	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7686	-0-	-250	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6672	-0-	-1008	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

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
12	14012	X	13713	-0-	-299	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
01	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
02	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
03	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13616	-0-	-544	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14448	-0-	-1672	-0-	14448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7280	X	5556	-0-	-1724	-0-	239	1	5317	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	4089	-0-	-3072	-0-	252	1	3837	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	2712	-0-	-4218	-0-	239	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	2680	-0-	-4481	-0-	367	1	2313	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1826	-0-	-1088	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	950	-0-	-1840	-0-	173	1	777	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	163	1	734	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5825	-0-	-1553	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5703	-0-	-737	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14665	-0-	-618	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
01	15128	X	14568	-0-	-560	-0-	14568	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	13042	-0-	-538	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
04	14190	X	13608	-0-	-582	-0-	13608	3			N	-0-					-0-
05	14663	X	14579	-0-	-84	-0-	14579	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	672	N	272	-0-	-400	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	4650	-0-	-2742	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-			-0-
*05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

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-
02	4648	X	4312	-0-	-336	-0-	166	1	4146	2	N	-0-			-0-
*03	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	189	1	4533	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	169	1	4240	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4532	-0-	-490	-0-	170	1	4362	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

12	18011	X	17129	-0-	-882	-0-	17129	3			N	-0-			-0-
01	18011	X	16970	-0-	-1041	-0-	16970	3			N	-0-			-0-
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	14700	3			N	-0-			-0-
03	17422	X	16770	-0-	-652	-0-	16770	3			N	-0-			-0-
04	16710	X	15952	-0-	-758	-0-	15952	3			N	-0-			-0-
05	17143	X	16423	-0-	-720	-0-	16423	3			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			-0-
02	6132	X	4813	-0-	-1319	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

12	13392	X	10012	-0-	-3380	-0-	10012	3			N	-0-			-0-
01	13392	X	7447	-0-	-5945	-0-	7447	3			N	-0-			-0-
02	11900	X	11100	-0-	-800	-0-	11100	3			N	-0-			-0-
03	11718	X	11396	-0-	-322	-0-	11396	3			N	-0-			-0-
04	11340	X	11117	-0-	-223	-0-	11117	3			N	-0-			-0-
05	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	234	1	3346	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	213	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	305	1	5225	2	N	-0-					-0-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	314	1	6279	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7532	X	7519	-0-	-13	-0-	344	1	7175	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8161	-0-	-178	-0-	315	1	7846	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7599	-0-	-471	-0-	277	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	286	1	6997	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	286	-0-	-4302	-0-	286	1			N	-0-					-0-
04	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	214	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	184	1	3953	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*05	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4900	X	1413	-0-	-3487	-0-	149	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	1337	-0-	-4088	-0-	182	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	1191	-0-	-4059	-0-	213	1	978	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3385	-0-	-1203	-0-	333	1	3052	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

12	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8306	-0-	-126	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8144	-0-	-16	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

12	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4864	-0-	-512	-0-	4863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	4506	-0-	-1291	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

12	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4505	-0-	-255	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4321	-0-	-779	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

12	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3253	-0-	-639	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4536	X	2560	-0-	-1976	-0-	2557	3	3	9	N	3	3	1			1
03	5022	X	3335	-0-	-1687	-0-	3325	3	10	9	N	9	9	1			1
04	4860	X	2084	-0-	-2776	-0-	2078	3	6	9	N	5	5	1			1
05	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1665	3	4	9	N	4	1	1			4

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
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
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7539	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			Y	-0-					22
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7863	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
*05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6367	-0-	-856	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	9296	X	7612	-0-	-1684	-0-	7612	2			Y	-0-					27
03	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	9100	2			Y	-0-					27
04	9960	X	8178	-0-	-1782	-0-	8128	2	50	9	Y	45	72	1			-0-
05	9176	X	7078	-0-	-2098	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2171	-0-	-1525	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	972	-0-	-3120	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
*05	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30277	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10080	X	8818	-0-	-1262	-0-	129	1	8689	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	170	-0-	-10990	-0-	170	1			N	-0-					-0-
04	10800	X	5866	-0-	-4934	-0-	150	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	8992	-0-	-2168	-0-	102	1	8890	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3879	-0-	-951	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	4717	-0-	-2196	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4475	-0-	-981	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3196	-0-	-2324	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3571	-0-	-2133	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

12	6696	X	6658	-0-	-38	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6098	-0-	-567	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5053	-0-	-967	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5423	-0-	-1027	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

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
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6720	3	1	9	Y	1					26
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7795	3	8	9	Y	7					33
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6962	3	4	9	Y	4	37	1			-0-
05	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	3			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

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-
02	7868	X	7611	-0-	-257	-0-	315	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8576	-0-	-73	-0-	336	1	8240	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	7494	-0-	-1986	-0-	372	1	7122	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	5785	-0-	-4011	-0-	391	1	5394	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

12	6913	X	4655	-0-	-2258	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5342	-0-	-951	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4854	-0-	-298	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5525	-0-	-719	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5954	-0-	-959	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5956	-0-	-734	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6275	-0-	-809	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5940	-0-	-1159	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3807	-0-	-967	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

12	15810	X	7343	-0-	-8467	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11131	-0-	-2533	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10944	-0-	-4184	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	6487	-0-	-8153	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7964	-0-	-4374	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

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-
02	9548	X	193	-0-	-9355	-0-	193	1			N	-0-					-0-
03	7936	X	1110	-0-	-6826	-0-	109	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	241	1	7392	2	N	-0-					-0-
*05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	240	1	9705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	7926	-0-	-2056	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	5399	-0-	-3617	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8738	-0-	-1244	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
*05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

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
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1449	-0-	-1015	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2112	-0-	-1763	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3589	-0-	-491	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

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
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	134	-0-	-4570	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2345	-0-	-2863	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	696	-0-	-4344	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					-0-

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
12	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9744	X	8766	-0-	-978	-0-	254	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	7764	-0-	-3024	-0-	336	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9963	-0-	-477	-0-	321	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	9977	-0-	-811	-0-	322	1	9655	2	N	-0-					-0-

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
12	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			Y	-0-					43
01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	4724	2			Y	-0-					43
02	5320	X	3810	-0-	-1510	-0-	3810	2			Y	-0-					43
03	5890	X	4152	-0-	-1738	-0-	4152	2			Y	-0-					43
04	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	4006	2	6	9	Y	5	1	8			47
05	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4365	2	4	9	Y	4					51

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
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
02	3500	X	2981	-0-	-519	-0-	261	1	2720	2	Y	-0-					35
03	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	261	1	2814	2	Y	-0-					35
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	271	1	2842	2	Y	-0-					35
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	289	1	2810	2	Y	-0-					35

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9486	X	9084	-0-	-402	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8699	-0-	-725	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7719	-0-	-793	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8697	-0-	-479	-0-	8696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8790	X	7994	-0-	-796	-0-	7993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9083	X	8635	-0-	-448	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6921	-0-	-695	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6872	-0-	-1468	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7369	-0-	-1249	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3565	-0-	-327	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			Y	-0-					100
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					100
02	3976	X	3598	-0-	-378	-0-	3598	2			Y	-0-					100
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	2			Y	-0-					100
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3782	2	11	9	Y	10	1	8			109
*05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4191	2	9	9	Y	8					117

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
*05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

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-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	138	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	148	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7369	-0-	-221	-0-	139	1	7230	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	145	1	7260	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	2856	X	2498	-0-	-358	-0-	231	1	2266	3	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	275	1	2552	3	Y	-0-					1
04	3330	X	2760	-0-	-570	-0-	260	1	2499	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	197	1	1303	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	4480	X	4122	-0-	-358	-0-	4121	3	1	9	N	1	7	1			29
03	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4307	3			N	-0-					29
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4765	3	46	9	N	42	56	1			15
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					15

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6584	-0-	-164	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7225	-0-	-91	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
*05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	2120	-0-	-6219	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	5276	-0-	-2256	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	5709	-0-	-2630	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
*05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	7874	-0-	-7502	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13561	-0-	-1691	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12734	-0-	-146	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10850	-0-	-3255	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3209	-0-	-291	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2749	-0-	-1312	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

12	13144	X	10352	-0-	-2792	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10999	-0-	-2145	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10345	-0-	-1527	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11010	-0-	-1793	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	4637	-0-	-6802	-0-	2	1	4635	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8042	-0-	4942	4942	8042	2			N	-0-					-0-
04	12736	X	7794	-0-	-4942	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	261	1	2264	3	N	-0-					20
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	312	1	2524	3	N	-0-					20
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	283	1	2343	3	N	-0-					20
05	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	248	1	1483	3	N	-0-					20

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	216	1	2098	2	Y	-0-					27
03	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	222	1	2417	2	Y	-0-					27
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	203	1	2578	2	Y	-0-					27
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2510	2	Y	-0-					27

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	160	1	2124	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

12	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4823	-0-	-881	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4666	-0-	-38	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2271	-0-	-2409	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1275	-0-	-3902	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

12	14012	X	11876	-0-	-2136	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11911	-0-	-661	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12854	-0-	-507	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
04	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12649	-0-	-526	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

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-
02	11704	X	9314	-0-	-2390	-0-	214	1	9100	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	9663	-0-	-3295	-0-	245	1	9418	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	9385	-0-	-2225	-0-	241	1	9144	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	8444	-0-	-2406	-0-	248	1	8196	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9508	-0-	-1280	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8741	-0-	-1003	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9489	-0-	-1299	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9186	-0-	-486	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6362	-0-	-2721	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4360	-0-	-4723	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2987	-0-	-4209	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2018	-0-	-5143	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1495	-0-	-4655	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	1431	-0-	-4924	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

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
12	12803	X	5195	-0-	-7608	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12872	-0-	-388	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11187	-0-	-2515	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

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
12	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8149	-0-	-1007	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8958	-0-	-1086	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8733	-0-	-657	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

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
12	19809	X	19087	-0-	-722	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18452	-0-	-1357	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16726	-0-	-1166	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	14711	-0-	-4571	-0-	97	1	14614	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	13724	-0-	-4936	-0-	195	1	13529	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	14850	-0-	-4246	-0-	162	1	14688	2	N	-0-					-0-

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
12	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9079	-0-	-1523	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8721	-0-	-855	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8562	-0-	-1947	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8531	-0-	-259	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8311	-0-	-1330	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

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
12	11656	X	7375	-0-	-4281	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7810	-0-	-3567	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2738	-0-	-3842	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	2332	-0-	-5046	-0-	192	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4389	-0-	-3171	-0-	330	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5138	-0-	-2674	-0-	362	1	4776	2	N	-0-					-0-

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
12	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5379	-0-	-1285	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4994	-0-	-2384	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

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
02	7308	X	6827	-0-	-481	-0-	6827	2			Y	-0-					30
03	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7525	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7590	X	7312	-0-	-278	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

12	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5116	-0-	-805	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4494	-0-	-854	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5116	-0-	-194	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

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
02	6608	X	5630	-0-	-978	-0-	5630	2			Y	-0-					30
03	7316	X	5589	-0-	-1727	-0-	5587	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	7080	X	5692	-0-	-1388	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6131	-0-	6131	6672	6131	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		6581	-0-	6581	13253	6581	2			N	-0-					-0-
04	20375	X	7122	-0-	-13253	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
*05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

12	3131	X	1826	-0-	-1305	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1526	-0-	-675	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 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
12	5983	X	263	-0-	-5720	-0-	263	1			N	-0-					-0-
01	4774	X	215	-0-	-4559	-0-	215	1			N	-0-					-0-
02	4312	X	409	-0-	-3903	-0-	371	1	38	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2784	-0-	-1990	-0-	469	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	478	1	3379	2	N	-0-					-0-
*05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	473	1	2097	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

12	7161	X	6765	-0-	-396	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3955	-0-	-2541	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5348	-0-	-1844	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6314	-0-	-444	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

12	17391	X	14829	-0-	-2562	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13833	-0-	-1203	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14718	-0-	-1929	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13281	-0-	-1239	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12979	-0-	-2335	-0-	12979	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

12	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5036	-0-	-2280	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4867	-0-	-1405	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5097	-0-	-1143	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

12	12462	X	10421	-0-	-2041	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10178	-0-	-641	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8850	-0-	-922	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9603	-0-	-1216	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9003	-0-	-1467	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

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
02	3556	X	2984	-0-	-572	-0-	2984	2			N	-0-					94
03	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3737	2	34	9	N	31					125
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					125
05	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	2			N	-0-					125

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	892	-0-	-1180	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1413	-0-	-1098	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
02	2800	N	4893	-0-	2093	2509	170	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	2576	185	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	5154	X	2578	-0-	-2576	-0-	207	1	2371	2	N	-0-					-0-
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	319	1	4509	2	N	-0-					-0-

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
12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8404	-0-	-3244	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	3683	-0-	-10949	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
*05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

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
12	15779	X	13762	-0-	-2017	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13380	-0-	-2058	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12931	-0-	-285	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13287	-0-	-1345	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12809	-0-	-961	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13231	-0-	-1091	-0-	13231	2			N	-0-					-0-

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
12	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3879	-0-	-573	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
*05	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

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
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	2			Y	-0-					14
03	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	7971	2			Y	-0-					14
04	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	7410	2	20	9	Y	18	32	1			-0-
05	7874	X	3034	-0-	-4840	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	3			N	-0-					-0-
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					-0-
02	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	16515	3			N	-0-					-0-
04	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	3			N	-0-					-0-
*05	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - P/A 04/20/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - P/A 04/24/15

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2368	-0-	-908	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4175	-0-	-1425	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3096	-0-	-3104	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2024	-0-	-3796	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2101	-0-	-3665	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

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
02	4508	X	3842	-0-	-666	-0-	3836	3	6	9	N	5	5	1			2
03	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4097	3	11	9	N	10	11	1			1
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4584	3	14	9	N	13	12	1			2
*05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	9	N	9	3	1			8

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

12	8587	X	4392	-0-	-4195	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2155	-0-	-3697	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	135	1	5142	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

12	13113	X	12396	-0-	-717	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12681	-0-	-432	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11189	-0-	-1428	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10291	-0-	-1979	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	332	1	8287	2	N	-0-					-0-
*03	9238	X	9175	-0-	-63	-0-	367	1	8808	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	349	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8709	-0-	-839	-0-	327	1	8382	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	427	1	8364	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	7406	-0-	-2483	-0-	410	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	6772	-0-	-3128	-0-	485	1	6287	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	6856	-0-	-3374	-0-	490	1	6366	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

12	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5403	-0-	-1820	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

12	11563	X	8624	-0-	-2939	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8627	-0-	-2316	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	1940	-0-	-7132	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	4	-0-	-9637	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
*05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

12	10571	X	9052	-0-	-1519	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7068	-0-	-3503	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8668	-0-	-880	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8672	-0-	-1138	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

12	5270	X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4063	-0-	-501	-0-	4062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5301	X	4772	-0-	-529	-0-	4771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4560	X	4316	-0-	-244	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4373	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2672	-0-	-955	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2812	-0-	-156	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7767	-0-	-169	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5859	-0-	-1057	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8020	-0-	-2148	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7157	-0-	-1047	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7648	-0-	-2117	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7885	-0-	-1565	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7855	-0-	-1910	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

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
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	289	1	1104	3	Y	18					47
							20	9									
03	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	316	1	1668	3	Y	10	1	8			56
							11	9									
04	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	291	1	1734	3	Y	19	64	1	1	8	10
							21	9									
05	2635	X	802	-0-	-1833	-0-	180	1	620	3	Y	2					12
							2	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

12	11470	X	6899	-0-	-4571	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5678	-0-	-3591	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6965	-0-	-1855	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7505	-0-	-1945	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
*05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7282	-0-	-716	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

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
12	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4594	2			Y	-0-					5
01	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	2			Y	-0-					5
02	4368	X	4160	-0-	-208	-0-	4145	2	15	9	Y	14	17	1			2
03	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			Y	-0-					2
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4405	2			Y	-0-					2
05	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4393	2	13	9	Y	12					14

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
12	11284	X	8273	-0-	-3011	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4357	-0-	-6927	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9254	-0-	-1720	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9464	X	8765	-0-	-699	-0-	318	1	8447	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	8655	-0-	-3249	-0-	429	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9569	-0-	-1951	-0-	340	1	9229	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	8327	-0-	-3577	-0-	358	1	7969	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	5276	2			Y	-0-					61
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					61
02	4900	X	4653	-0-	-247	-0-	4635	2	18	9	Y	16	75	1			2
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					2
04	5250	X	4917	-0-	-333	-0-	4917	2			Y	-0-					2
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4885	2	15	9	Y	14					16

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2912	X	2630	-0-	-282	-0-	2611	2	19	9	N	17					200
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2778	2	29	9	N	26	111	1			115
04	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	2586	2	14	9	N	13					128
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2930	2	30	9	N	27	85	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	X	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6033	-0-	-880	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5975	-0-	-715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6122	-0-	-636	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

12	11129	X	10408	-0-	-721	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10133	-0-	-996	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8596	-0-	-1456	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9377	-0-	-1039	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8857	-0-	-1223	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8713	-0-	-1703	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

12	26691	X	24052	-0-	-2639	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	22931	-0-	-3760	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19979	-0-	-3961	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21481	-0-	-4280	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	22655	-0-	-955	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	23035	-0-	-1021	-0-	23035	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

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-
02	4872	X	3991	-0-	-881	-0-	367	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	442	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	429	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	437	1	3734	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

12	12338	X	6433	-0-	-5905	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10557	-0-	-1471	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9443	-0-	-105	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9770	-0-	-460	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8268	-0-	-2303	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10740	-0-	-2683	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9777	-0-	-1647	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10663	-0-	-1675	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10105	-0-	-965	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10059	-0-	-1380	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

12	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	N	22					147
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2981	2	34	9	N	31	65	1			113
04	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	2780	2	19	9	N	17					130
05	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2858	2	18	9	N	16	71	1			75

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

12	18042	X	14536	-0-	-3506	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	8203	-0-	-9839	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	-0-					-0-
03	16430	X	4294	-0-	-12136	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13269	-0-	-801	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14083	-0-	-456	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

12	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

12	17174	X	16028	-0-	-1146	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15772	-0-	-1185	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14342	-0-	-414	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15850	-0-	-177	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14265	-0-	-1245	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14658	-0-	-1369	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4475	-0-	-1013	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4440	-0-	-1080	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

12	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8023	-0-	-741	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7796	-0-	-1234	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

12	10075	X	9206	-0-	-869	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7938	-0-	-1162	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8907	-0-	-423	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

12	8866	X	6367	-0-	-2499	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8045	-0-	-759	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7897	-0-	-383	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7781	-0-	-930	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	9	-0-	-495	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	213	1	3370	2	N	-0-					-0-
*05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	331	1	6545	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	274	-0-	-1434	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	486	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	515	1	3999	2	N	-0-					-0-
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

12	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6257	-0-	-563	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5388	-0-	-716	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5743	-0-	-1015	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6381	-0-	-159	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

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-
02	5292	X	5246	-0-	-46	-0-	285	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5736	-0-	-123	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	289	1	5188	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	158	1	5704	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

12	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
04	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
*05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

12	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	9177	2			N	-0-					97
01	9641	X	9195	-0-	-446	-0-	9195	2			N	-0-					97
02	8596	X	8203	-0-	-393	-0-	8203	2			N	-0-					97
03	9331	X	9057	-0-	-274	-0-	9057	2			N	-0-					97
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8839	2	110	9	N	100	197	1			-0-
05	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	9239	-0-	-4897	-0-	9239	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	7752	-0-	-4586	-0-	7752	2			N	-0-			-0-
02	11144	X	7388	-0-	-3756	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
03	12338	X	10086	-0-	-2252	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
04	10410	X	10161	-0-	-249	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
*05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

12	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	7943	-0-	-799	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	6884	-0-	-1012	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	7105	-0-	-725	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7237	-0-	-823	-0-	7237	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

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-
02	13916	X	11714	-0-	-2202	-0-	260	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	282	1	14678	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	13208	-0-	-802	-0-	258	1	12950	2	N	-0-			-0-
*05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	282	1	15011	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

12	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	6204	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

12	10912	X	8601	-0-	-2311	-0-	8601	2			N	-0-			-0-
01	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	11342	-0-	-1306	-0-	11342	2			N	-0-			-0-
04	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11865	-0-	-783	-0-	11865	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

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-
02	9940	X	7463	-0-	-2477	-0-	191	1	7272	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	8565	-0-	-2440	-0-	227	1	8338	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	8766	-0-	-1884	-0-	216	1	8550	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	177	1	6926	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3064	-0-	-1808	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	7056	X	5160	-0-	-1896	-0-	75	1	5085	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	4686	-0-	-3126	-0-	83	1	4603	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6521	-0-	-1039	-0-	81	1	6440	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	96	1	5314	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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-
02	8428	X	7158	-0-	-1270	-0-	318	1	6840	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8079	-0-	-1345	-0-	366	1	7713	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	7865	-0-	-1255	-0-	350	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	354	1	7744	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

12	29822	X	25682	-0-	-4140	-0-	25682	2			N	-0-			-0-
01	29822	X	23380	-0-	-6442	-0-	23380	2			N	-0-			-0-
02	25396	X	19743	-0-	-5653	-0-	19743	2			N	-0-			-0-
03	28117	X	18414	-0-	-9703	-0-	18414	2			N	-0-			-0-
04	27210	X	17062	-0-	-10148	-0-	17062	2			N	-0-			-0-
05	25668	X	18118	-0-	-7550	-0-	18118	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
01	17732	X	8914	-0-	-8818	-0-	8914	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	12094	-0-	-4846	-0-	12094	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	9733	-0-	-9022	-0-	9733	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	10057	-0-	-8093	-0-	10057	2			N	-0-			-0-
05	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	11539	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

12	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-			-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	2362	-0-	-5605	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	7537	-0-	-173	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	752	-0-	-7215	-0-	752	2			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

12	9486	X	7628	-0-	-1858	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	8101	-0-	-271	-0-	8101	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8957	-0-	-312	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
02	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
*05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

12	9579	X	8862	-0-	-717	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	7625	-0-	-915	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	8450	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	8124	-0-	-486	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8330	-0-	-536	-0-	8330	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

12	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	5929	-0-	-679	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6130	-0-	-410	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	28578	X	5422	-0-	-23156	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	102	-0-	-10934	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	4989	-0-	-4979	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7595	-0-	-3441	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	1359	-0-	-7461	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

12	11408	X	10384	-0-	-1024	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8668	-0-	-2740	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9646	-0-	-658	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
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-
02	5600	X	5021	-0-	-579	-0-	152	1	4869	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	180	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	160	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	169	1	5321	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

12	12586	X	11593	-0-	-993	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9778	-0-	-2234	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	10000	-0-	-3299	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10195	-0-	-2675	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10002	-0-	-1964	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

12	9889	X	5719	-0-	-4170	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4450	-0-	-4509	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8145	-0-	-39	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1					134
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2380	2	55	9	N	50	41	1	3	8	140
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1891	2	23	9	N	21	7	8			154
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1951	2	41	9	N	37	135	1	3	8	53

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

12	11749	X	9988	-0-	-1761	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9220	-0-	-2529	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8389	-0-	-2223	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8315	-0-	-3434	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8227	-0-	-2453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8114	-0-	-1868	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

12	6634	X	5320	-0-	-1314	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5578	-0-	-218	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6093	-0-	-14	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4434	-0-	-1926	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

12	3379	X	1801	-0-	-1578	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1991	-0-	-669	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1140	-0-	-1410	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6860	X	5778	-0-	-1082	-0-	369	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5564	-0-	-2031	-0-	418	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5399	-0-	-931	-0-	410	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5133	-0-	-1253	-0-	421	1	4712	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2778	-0-	-218	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

12	6262	X	3	-0-	-6259	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

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-
02	10892	X	10460	-0-	-432	-0-	255	1	10205	2	N	-0-					-0-
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	296	1	12283	2	N	-0-					-0-
04	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	286	1	11596	2	N	-0-					-0-
*05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	297	1	11798	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

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-
02	6916	X	6041	-0-	-875	-0-	442	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	443	1	6200	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6434	-0-	-976	-0-	514	1	5920	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	526	1	6257	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

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-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	386	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	404	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1957	-0-	-353	-0-	399	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	405	1	1542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8339	-0-	-372	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7489	-0-	-267	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7847	-0-	-253	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7788	-0-	-551	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

12	11563	X	10180	-0-	-1383	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9609	-0-	-1396	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8305	-0-	-1383	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9043	-0-	-1683	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9066	-0-	-1254	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5969	-0-	-1087	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6688	-0-	-1124	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6387	-0-	-1173	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

12	13423	X	12449	-0-	-974	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11597	-0-	-1640	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10572	-0-	-1328	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12307	-0-	-465	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11157	-0-	-903	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9489	-0-	-2973	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

12	5642	X	2422	-0-	-3220	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4453	-0-	-391	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	2612	-0-	-2751	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

12	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5963	-0-	2863	2863	5963	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5987	-0-	-2863	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

12	3100	N	5684	-0-	2584	2584	454	1	5230	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4861	-0-	1761	4345	433	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	7750	X	3405	-0-	-4345	-0-	362	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	494	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	418	1	5607	2	N	-0-					-0-
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	415	1	6065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2800	X	2345	-0-	-455	-0-	345	1	1999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	470	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	491	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	436	1	2165	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

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
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	361	1	1841	3	N	-0-					10
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	452	1	1473	3	N	5	5	8			10
							6	9									
04	2730	X	978	-0-	-1752	-0-	416	1	550	3	N	11	11	8			10
							12	9									
05	2821	X	554	-0-	-2267	-0-	162	1	391	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

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
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13708	3	21	9	N	19	20	1			6
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13268	3	34	9	N	31	35	1			2
04	13350	X	10811	-0-	-2539	-0-	10777	3	34	9	N	31	29	1			4
05	13795	X	12069	-0-	-1726	-0-	12045	3	24	9	N	22	7	1			19

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - PLUGGED 01/27/15

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

12	5022	X	2943	-0-	-2079	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2396	-0-	-2626	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3881	-0-	-1141	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

12	7440	X	6522	-0-	-918	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5128	-0-	-1116	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6021	-0-	-459	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3866	-0-	-1125	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1974	-0-	-2534	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4103	-0-	-607	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

12	13733	X	13244	-0-	-489	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13077	-0-	-656	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11730	-0-	-674	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12787	-0-	-946	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11325	-0-	-1912	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

12	20088	X	18945	-0-	-1143	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18596	-0-	-1120	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16450	-0-	-1358	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	18115	-0-	-1539	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17356	-0-	-1034	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	16010	-0-	-2931	-0-	16010	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

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-
02	8820	X	4679	-0-	-4141	-0-	363	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4152	-0-	-5582	-0-	425	1	3727	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	5215	-0-	-4205	-0-	443	1	4772	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4859	-0-	-2364	-0-	469	1	4390	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6479	X	6339	-0-	-140	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5696	-0-	-212	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

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
02	7224	X	6266	-0-	-958	-0-	6266	2			N	-0-					31
03	7998	X	6923	-0-	-1075	-0-	6878	2	45	9	N	41					72
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					72
*05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7150	2	28	9	N	25					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	625	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1600	-0-	-1314	-0-	550	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2100	-0-	-1590	-0-	562	1	1538	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	603	1	2623	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4203	-0-	-912	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3741	-0-	-1312	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	5616	-0-	-3591	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8039	-0-	-1385	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

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
12	8587	X	7320	-0-	-1267	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6129	-0-	-1319	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5749	-0-	-2032	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4856	-0-	-2614	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

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
12	11098	X	10788	-0-	-310	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10262	-0-	-402	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9205	-0-	-1583	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5334	-0-	-5106	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	1535	-0-	-9253	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	396	1	3100	3	N	20					59
							22	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	462	1	3277	3	N	43	1	8			101
							47	9									
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	462	1	3159	3	N	2	2	8			101
							2	9									
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	486	1	2921	3	N	1	1	8			101
							1	9									

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
12	3100	N	15776	-0-	12676	12676	15776	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	17185	-0-	14085	26761	17185	2			N	-0-					-0-
02	41061	X	14300	-0-	-26761	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
*05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

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
12	7130	X	4845	-0-	-2285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4228	-0-	-1540	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9610	X	9128	-0-	-482	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7726	-0-	-2	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7875	-0-	-945	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7841	-0-	-1273	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

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
12	17267	X	13626	-0-	-3641	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13428	-0-	-3002	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12319	-0-	-2521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13907	-0-	-818	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12909	-0-	-1251	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12043	-0-	-1597	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	11962	-0-	-2236	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	7983	-0-	-2867	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9098	-0-	-702	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	7959	-0-	-3621	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9158	-0-	-2808	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5193	-0-	-1359	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5396	-0-	-1858	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5117	-0-	-1903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4887	-0-	-2088	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	8916	-0-	-3360	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	7122	-0-	-4720	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	5434	-0-	-5262	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	1667	-0-	-7881	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	37	-0-	-8813	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	242	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	188	1	6690	2	N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	177	1	4944	2	N	-0-					-0-
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	236	1	5321	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8565	-0-	-983	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7257	-0-	-135	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6341	-0-	-2215	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4014	-0-	-4266	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6296	-0-	-2260	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	17829	-0-	-1019	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17661	-0-	-877	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15372	-0-	-1372	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17468	-0-	-822	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16940	-0-	-490	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	17418	-0-	-407	-0-	17418	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8691	-0-	-717	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9709	-0-	-552	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9038	-0-	-832	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8680	-0-	-1519	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491	X	19270	-0-	-1221	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	19952	-0-	-260	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
02	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17753	-0-	-1560	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17087	-0-	-2233	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17280	-0-	-2684	-0-	17280	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	349	1	6631	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5987	-0-	-1825	-0-	406	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4758	-0-	-2802	-0-	398	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	4961	-0-	-2851	-0-	369	1	4592	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	320	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	411	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4263	-0-	-1467	-0-	343	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3714	-0-	-2207	-0-	408	1	3306	2	N	-0-					-0-

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
12	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	27776	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	27158	-0-	-401	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23071	-0-	-2969	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26289	-0-	-2541	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	25139	-0-	-2761	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	25815	-0-	-1961	-0-	25815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11622	-0-	-1677	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10562	-0-	-1338	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10641	-0-	-2224	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10266	-0-	-2184	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10232	-0-	-2633	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

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
12	11625	X	9052	-0-	-2573	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8383	-0-	-2498	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3896	-0-	-5568	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	6494	-0-	-2961	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7183	-0-	-1967	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6954	-0-	-2098	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

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
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	115	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	115	1	2114	2	N	-0-					-0-

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
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	12041	-0-	-4871	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16619	-0-	-2105	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	15329	-0-	-2791	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	12889	-0-	-4099	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

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
12	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13720	-0-	-1005	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14126	-0-	-124	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
*05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

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
12	17298	X	12551	-0-	-4747	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14584	-0-	-2714	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12097	-0-	-3527	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11757	-0-	-5200	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12756	-0-	-1344	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13278	-0-	-1292	-0-	13278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20305	X	8314	-0-	-11991	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	13511	-0-	-6794	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	10974	-0-	-7366	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	13080	X	7965	-0-	-5115	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	7222	-0-	-6294	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

12	9951	X	7742	-0-	-2209	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9655	-0-	-296	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7143	-0-	-2033	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9025	-0-	-305	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9155	-0-	-796	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8872	-0-	-1852	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10304	-0-	-1569	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9634	-0-	-1856	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9930	-0-	-858	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
03	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9873	-0-	-57	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9824	-0-	-437	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

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
02	4004	X	3791	-0-	-213	-0-	3791	3			Y	-0-					5
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4322	3	68	9	Y	62	50	1			17
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4459	3	26	9	Y	24	27	1			14
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	3	22	9	Y	20	26	1			8

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

12	15128	X	12730	-0-	-2398	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	14443	-0-	-65	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
02	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
03	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13215	-0-	-765	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
*05	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

12	56769	X	16668	-0-	-40101	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12113	-0-	-2953	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	7100	-0-	-7880	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	8755	-0-	-7923	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12945	-0-	-3733	-0-	12945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6327	-0-	-1653	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6971	-0-	-1864	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3396	-0-	-4314	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3224	-0-	-4712	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

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
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
02	6412	X	5922	-0-	-490	-0-	5921	3	1	9	N	1	10	1			42
03	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					42
04	6870	X	5197	-0-	-1673	-0-	5180	3	17	9	N	15	52	1			5
05	6789	X	5135	-0-	-1654	-0-	5135	3			N	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 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
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									
02	8260	X	7440	-0-	-820	-0-	360	1	7045	2	N	32					136
							35	9									
03	9083	X	8231	-0-	-852	-0-	399	1	7822	2	N	9	6	8			139
							10	9									
04	8790	X	8070	-0-	-720	-0-	404	1	7608	2	N	53	123	1	15	8	54
							58	9									
05	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	439	1	7974	2	N	34	4	8			84
							37	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3794	-0-	-546	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2299	-0-	-2051	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - P&A 12/05/14

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

12	9672	X	2315	-0-	-7357	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	3636	-0-	-4164	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5528	-0-	-2532	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

12	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6152	-0-	-624	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6193	-0-	-1185	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6425	-0-	-715	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6295	-0-	-1083	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

12	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6744	-0-	-1180	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7788	-0-	-985	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6307	-0-	-1553	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7232	-0-	-890	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

12	9176	X	8143	-0-	-1033	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7507	-0-	-753	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7961	-0-	-1122	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7360	-0-	-1250	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

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
02	10668	X	9402	-0-	-1266	-0-	9402	3			N	-0-					16
03	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	3			N	-0-					16
04	10320	X	7582	-0-	-2738	-0-	7582	3			N	-0-					16
05	10416	X	8772	-0-	-1644	-0-	8771	3	1	9	N	1	1	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

12	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14254	-0-	-2393	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	11996	-0-	-3040	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13447	-0-	-1402	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13110	-0-	-990	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13253	-0-	-1162	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11481	-0-	-1725	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9961	-0-	-1659	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10998	-0-	-1681	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11069	-0-	-181	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11019	-0-	-606	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

12	15717	X	15117	-0-	-600	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14737	-0-	-980	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12973	-0-	-1223	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14196	-0-	-1056	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13227	-0-	-1413	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14074	-0-	-1054	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4743	-0-	-1581	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2833	-0-	-2879	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	1981	-0-	-4343	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1343	-0-	-4627	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8372	X	6704	-0-	-1668	-0-	168	1	6536	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	6194	-0-	-3075	-0-	192	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6014	-0-	-2956	-0-	184	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6337	-0-	-2746	-0-	190	1	6147	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10366	-0-	-78	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10902	-0-	-661	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10504	-0-	-686	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

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-
02	6384	X	6124	-0-	-260	-0-	455	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5377	-0-	-1691	-0-	532	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	519	1	6776	2	N	-0-					-0-
*05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

12	13981	X	12512	-0-	-1469	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12152	-0-	-1178	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11221	-0-	-819	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12601	-0-	-574	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12144	-0-	-380	-0-	12144	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

12	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	4227	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4858	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

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-
02	8540	X	7768	-0-	-772	-0-	106	1	7662	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8825	-0-	-537	-0-	139	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	142	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	140	1	8526	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4581	-0-	-1943	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7629	-0-	-927	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	3607	-0-	-4673	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7731	-0-	-501	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8058	-0-	-932	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7728	-0-	-1107	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8116	-0-	-99	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9783	-0-	-726	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8642	-0-	-850	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8811	-0-	-1269	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9036	-0-	-1380	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

12	12865	X	8664	-0-	-4201	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	5982	-0-	-5330	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	5448	-0-	-7076	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8196	-0-	-2394	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
*05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

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-
02	4564	X	3135	-0-	-1429	-0-	315	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3395	-0-	-1255	-0-	351	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3698	-0-	-712	-0-	356	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	324	1	2812	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

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
02	5264	X	2579	-0-	-2685	-0-	2578	3	1	9	N	1	8	1			33
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					33
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-	33	1			-0-
05	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

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
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	194	1	3497	2	N	-0-					72
03	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	224	1	3339	2	N	-0-					72
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	163	1	4620	2	N	-0-					72
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	183	1	3342	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8788	-0-	-242	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

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
12	19251	X	13448	-0-	-5803	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	10537	-0-	-6389	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13859	-0-	-1849	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	13620	-0-	-3771	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14410	-0-	-2420	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
*05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-

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
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

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
12	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14460	-0-	-637	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12825	-0-	-783	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14060	-0-	-665	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13366	-0-	-764	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13590	-0-	-980	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6486	-0-	-598	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7023	-0-	-727	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	4592	X	4270	-0-	-322	-0-	458	1	3793	2	N	17					109
							19	9									
03	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	518	1	4262	2	N	26					135
							29	9									
04	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	502	1	3689	2	N	16	94	1			57
							18	9									
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	506	1	4567	2	N	25					82
							28	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

12	15686	X	12997	-0-	-2689	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	11756	-0-	-3930	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10529	-0-	-3639	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	11787	-0-	-2845	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11892	-0-	-2268	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	8244	-0-	-4745	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	231	1	3138	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

12	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4814	-0-	-870	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	2742	-0-	-3288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

12	19065	X	17595	-0-	-1470	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	14521	-0-	-4296	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	16241	-0-	-755	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17488	-0-	-120	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	12211	-0-	-4829	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17028	-0-	-952	-0-	17028	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

12	3100	N	4676	-0-	1576	1576	4676	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	202	-0-	-1576	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	63	-0-	-1925	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	515	-0-	-2005	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		6693	-0-	6693	6693	6693	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		7468	-0-	7468	14161	7468	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		6451	-0-	6451	20612	6451	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8984	-0-	-688	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8687	-0-	-673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8816	-0-	-856	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

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-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	292	1	8910	2	N	-0-					-0-
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	328	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	301	1	7690	2	N	-0-					-0-
*05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	317	1	10000	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

12	12803	X	12170	-0-	-633	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12124	-0-	-679	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10834	-0-	-730	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11482	-0-	-701	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

12	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8169	-0-	-567	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

12	14663	X	13741	-0-	-922	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13840	-0-	-823	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12306	-0-	-574	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11042	-0-	-2691	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13310	-0-	-70	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
*05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

12	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	17775	3			N	-0-					-0-
01	19220	X	13179	-0-	-6041	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
02	16716	X	10662	-0-	-6054	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
03	18135	X	15171	-0-	-2964	-0-	15171	3			N	-0-					-0-
04	17550	X	11212	-0-	-6338	-0-	11212	3			N	-0-					-0-
*05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	4039	-0-	-1541	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

12	21328	X	18041	-0-	-3287	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	14909	-0-	-6419	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	9192	-0-	-9288	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	8518	-0-	-10051	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	11745	-0-	-6225	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16759	-0-	-1283	-0-	16759	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

12	13237	X	7813	-0-	-5424	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8778	-0-	-4149	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8613	-0-	-2699	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9239	-0-	-451	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4529	-0-	-5019	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

12	14694	X	12209	-0-	-2485	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13079	-0-	-725	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14109	-0-	-1174	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13912	-0-	-428	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	14246	-0-	-231	-0-	14246	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

12	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10766	-0-	-2099	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10047	-0-	-1888	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10144	-0-	-1076	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9249	-0-	-1973	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

12	22134	X	6639	-0-	-15495	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	9427	-0-	-8367	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	10693	-0-	-5379	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11442	-0-	-6011	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11810	-0-	-1750	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10135	-0-	-1707	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

12	6634	X	4319	-0-	-2315	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5027	-0-	-1018	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3843	-0-	-1953	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3352	-0-	-3065	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3503	-0-	-2707	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8601	-0-	-513	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9089	-0-	-25	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7425	-0-	-807	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6547	-0-	-2195	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5760	-0-	-3030	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4990	-0-	-4093	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

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-
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	494	1	10009	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	452	1	7606	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9240	-0-	-1710	-0-	538	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	4966	-0-	-6349	-0-	560	1	4406	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

12	7037	X	6626	-0-	-411	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6396	-0-	-641	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

12	8711	X	7632	-0-	-1079	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5074	-0-	-4629	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5110	-0-	-3654	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	2006	-0-	-7697	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5835	-0-	-2595	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

12	17732	X	9294	-0-	-8438	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14389	-0-	-2568	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12814	-0-	-1662	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14063	-0-	-1747	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13322	-0-	-598	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13554	-0-	-830	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

12	15314	X	10865	-0-	-4449	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10787	-0-	-4062	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9336	-0-	-3740	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9955	-0-	-2166	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10271	-0-	-579	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1618	-0-	-2330	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2526	-0-	-1854	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2067	-0-	-2459	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	10919	-0-	-1884	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10363	-0-	-1201	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-			-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-			-0-
*05	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

12	10323	X	5148	-0-	-5175	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
01	10323	X	5611	-0-	-4712	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	5967	-0-	-1411	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

12	7285	X	6468	-0-	-817	-0-	6468	3			N	-0-			-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
02	6244	X	5565	-0-	-679	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			N	-0-			-0-
04	6810	X	5870	-0-	-940	-0-	5870	3			N	-0-			-0-
*05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

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-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	-0-			-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	343	1	6479	2	N	-0-			-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	322	1	5144	2	N	-0-			-0-
*05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	347	1	5376	2	N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	6377	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	5718	-0-	-330	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

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-
02	11200	X	9526	-0-	-1674	-0-	248	1	9278	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10144	-0-	-2256	-0-	262	1	9882	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9337	-0-	-2663	-0-	265	1	9072	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	9146	-0-	-3254	-0-	280	1	8866	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

12	5239	X	2970	-0-	-2269	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	1954	-0-	-3285	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	1533	-0-	-3199	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	1528	-0-	-2972	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	1284	-0-	-1692	-0-	1284	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9263	-0-	-2331	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8259	-0-	-2437	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8806	-0-	-3036	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8650	-0-	-2810	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8449	-0-	-1533	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	22568	X	21733	-0-	-835	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20681	-0-	-1887	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16460	-0-	-2860	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	19565	-0-	-2166	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	18895	-0-	-2135	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19682	-0-	-2049	-0-	19682	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

12	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7775	-0-	-905	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8480	-0-	-758	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6731	-0-	-2569	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

12	13795	X	12463	-0-	-1332	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12014	-0-	-1781	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10189	-0-	-1711	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10801	-0-	-2374	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	9268	-0-	-3032	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6819	-0-	-1334	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5794	3	31	9	Y	28					35
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4361	3	37	9	Y	34	35	1	1	8	33
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	Y	4	30	1	4	8	3
05	6448	X	4471	-0-	-1977	-0-	4470	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	1

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

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
02	9380	X	9109	-0-	-271	-0-	9109	3			N	-0-					122
03	10323	X	9726	-0-	-597	-0-	9702	3	24	9	N	22					144
04	9990	X	9131	-0-	-859	-0-	9125	3	6	9	N	5	1	8			148
05	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9390	3	10	9	N	9	132	1			25

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

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
02	6104	X	5889	-0-	-215	-0-	5887	3	2	9	N	2					84
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	N	26					110
04	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6021	3	10	9	N	9	1	8			118
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					118

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

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-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	447	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	365	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	495	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4942	-0-	-452	-0-	497	1	4445	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4435	-0-	-2033	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5082	-0-	-1578	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4339	-0-	-2543	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	3837	-0-	-6238	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	4626	-0-	-5356	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	3954	-0-	-3830	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11004	X	9789	-0-	-1215	-0-	262	1	9527	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10761	-0-	-1422	-0-	284	1	10477	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10059	-0-	-1731	-0-	270	1	9789	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10125	-0-	-725	-0-	283	1	9842	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	14091	-0-	-1719	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	13523	-0-	-1853	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12759	-0-	-2214	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11698	-0-	-2462	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11625	-0-	-2480	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6535	-0-	-564	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6165	-0-	-779	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5838	-0-	-882	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5910	-0-	-1034	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

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
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
*05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

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
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
01	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	18905	-0-	-1395	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21720	-0-	-755	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	21008	-0-	-742	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21208	-0-	-988	-0-	21208	2			N	-0-					-0-

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
12	29326	X	27026	-0-	-2300	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	26874	-0-	-2452	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	24062	-0-	-1334	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26017	-0-	-1635	-0-	26017	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	24425	-0-	-1945	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	24899	-0-	-2133	-0-	24899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	1267	-0-	-8126	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	6559	-0-	-1673	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	3420	-0-	-5694	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	1859	-0-	-6151	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	4703	-0-	-2830	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

12	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11145	-0-	-3332	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11256	-0-	-1372	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11779	-0-	-1644	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11685	-0-	-1305	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11037	-0-	-1859	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

12	12710	X	11940	-0-	-770	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	11552	-0-	-1158	-0-	11552	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	9504	-0-	-1472	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	10677	-0-	-1351	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	9706	-0-	-1844	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
*05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

12	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	9103	-0-	-3297	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	6530	-0-	-3970	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	9657	-0-	-1593	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
*05	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

12	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16176	-0-	-2145	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14534	-0-	-1874	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	15141	-0-	-2932	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14393	-0-	-2767	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15670	-0-	-1380	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

12	16709	X	15616	-0-	-1093	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15493	-0-	-906	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13761	-0-	-687	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14992	-0-	-818	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14244	-0-	-876	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14528	-0-	-1096	-0-	14528	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

12	24366	X	21037	-0-	-3329	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20835	-0-	-3531	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	18462	-0-	-2594	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19364	-0-	-2677	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	15524	-0-	-4846	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	13730	-0-	-7319	-0-	13730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7768	-0-	-1160	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6225	-0-	-2203	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6457	-0-	-2874	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5485	-0-	-2315	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5087	-0-	-2694	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
01	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9967	-0-	-1009	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10824	-0-	-1328	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10275	-0-	-1485	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10480	-0-	-959	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

12	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10386	-0-	-619	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8827	-0-	-637	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9283	-0-	-797	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

12	11253	X	8548	-0-	-2705	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7320	-0-	-2817	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4970	-0-	-2674	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4878	-0-	-3678	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	714	-0-	-7566	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	4914	-0-	-3642	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9195	-0-	-198	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5819	-0-	-3121	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	2426	-0-	-7990	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

12	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5364	-0-	-124	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	4648	X	297	-0-	-4351	-0-	297	1			N	-0-					-0-
03	4650	X	375	-0-	-4275	-0-	375	1			N	-0-					-0-
04	3900	X	399	-0-	-3501	-0-	399	1			N	-0-					-0-
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	404	1	3725	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	345	1	9019	2	N	-0-					-0-
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	359	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7430	-0-	-1064	-0-	368	1	7062	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

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-
02	4872	X	3532	-0-	-1340	-0-	448	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	491	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2694	-0-	-1296	-0-	455	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	318	1	3285	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					163
01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	3			N	-0-					163
02	4368	X	4058	-0-	-310	-0-	4058	3			N	-0-					163
03	5363	X	4076	-0-	-1287	-0-	4076	3			N	-0-					163
04	5190	X	3937	-0-	-1253	-0-	3937	3			N	-0-					163
05	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	3815	3			N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6183	-0-	-823	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5621	-0-	-931	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6357	-0-	-897	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6529	-0-	-71	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2184	X	2042	-0-	-142	-0-	2039	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2294	X	2015	-0-	-279	-0-	2011	3	4	9	N	4	5	1			-0-
04	2070	X	1824	-0-	-246	-0-	1817	3	7	9	N	6	5	1			1
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2398	3	14	9	N	13	5	1			9

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	6272	X	3234	-0-	-3038	-0-	3234	3			N	-0-	1	1			-0-
03	6789	X	3277	-0-	-3512	-0-	3269	3	8	9	N	7	6	1			1
04	6180	X	4803	-0-	-1377	-0-	4789	3	14	9	N	13	12	1			2
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	1	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	12890	-0-	-1556	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11086	-0-	-1962	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10012	-0-	-2884	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10791	-0-	-1689	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11390	-0-	-1506	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
02	6412	X	5905	-0-	-507	-0-	635	1	5261	2	Y	8	105	1			45
							9	9									
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	722	1	5941	2	Y	-0-					45
04	6660	X	5934	-0-	-726	-0-	704	1	5178	2	Y	47					92
							52	9									
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	726	1	6546	2	Y	109	47	1			154
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	362 36	1 9	1639	2	N	33					210
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	362 31	1 9	2600	2	N	28					238
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	327 20	1 9	1683	2	N	18					256
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	362 42	1 9	1598	2	N	38	84	1			210
04	2910	N	2126	-0-	-784	-0-	351 21	1 9	1754	2	N	19	69	1			160
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	362 31	1 9	2056	2	N	28					188

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

12	12090	X	4194	-0-	-7896	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8065	-0-	-3436	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6802	-0-	-2970	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5962	-0-	-1838	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3670	-0-	-138	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

12	14632	X	13736	-0-	-896	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13578	-0-	-434	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11516	-0-	-1140	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12732	-0-	-1156	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12114	-0-	-1176	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12487	-0-	-1246	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

12	12679	X	12263	-0-	-416	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12245	-0-	-62	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11644	-0-	-626	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

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-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	302	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	288	1	256	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	310	-0-	-2210	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	330	-0-	-2274	-0-	330	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	157	1	2723	2	N	-0-					70
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	189	1	3103	2	N	-0-					70
04	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	184	1	2535	2	N	-0-					70
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	267	1	2690	2	N	-0-					70

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7651	-0-	-357	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8526	-0-	-619	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	7297	-0-	-1941	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3842	-0-	-2878	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	4033	-0-	-3407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3823	-0-	-3377	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3844	-0-	-2573	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

12	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2583	-0-	-1225	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2321	-0-	-1699	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

12	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5601	-0-	-3069	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

12	7750	X	4023	-0-	-3727	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4167	-0-	-2833	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5599	-0-	-1624	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5502	-0-	-978	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	12852	X	10152	-0-	-2700	-0-	261	1	9891	2	N	-0-			-0-
03	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	295	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	10664	-0-	-1756	-0-	289	1	10375	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	10651	-0-	-974	-0-	297	1	10354	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3549	-0-	-1267	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	3859	-0-	-1473	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3264	-0-	-1566	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3547	-0-	-1165	-0-	3547	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-			-0-
01	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-			-0-
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-			-0-
03	14105	X	13732	-0-	-373	-0-	13732	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	12870	-0-	-1140	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	12842	-0-	-1635	-0-	12842	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

12	8928	X	5683	-0-	-3245	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-			-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8059	-0-	-1179	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10680	X	7417	-0-	-3263	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
*05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	6676	-0-	-51	-0-	6676	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-			-0-
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
*05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

12	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9399	-0-	-177	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-			-0-
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5082	-0-	-1025	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

12	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12275	-0-	-94	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10619	-0-	-413	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10630	-0-	-2483	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10515	-0-	-2175	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10594	-0-	-2519	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

12	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	1213	-0-	-3282	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	592	-0-	-3468	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

12	7595	X	6330	-0-	-1265	-0-	362	1	5958	2	N	9					92
							10	9									
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	362	1	6549	2	N	11					103
							12	9									
02	7476	X	6087	-0-	-1389	-0-	327	1	5732	2	N	25					128
							28	9									
03	8277	X	7083	-0-	-1194	-0-	362	1	6685	2	N	33					161
							36	9									
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	351	1	6428	2	N	3	97	1			67
							3	9									
*05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	362	1	6736	2	N	8					75
							9	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

12	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7734	-0-	-1198	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6855	-0-	-1825	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	10490	-0-	-2065	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9197	-0-	-2304	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8459	-0-	-2011	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8343	-0-	-2259	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5936	X	5377	-0-	-559	-0-	221	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	263	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	315	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	287	1	4634	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7700	X	2998	-0-	-4702	-0-	316	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8020	-0-	-505	-0-	313	1	7707	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	293	1	8112	2	N	-0-					-0-
*05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	279	1	7140	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	2355	-0-	-977	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	494 13	1 9	2561	3	Y	12	40	1			15
01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	470 20	1 9	2452	3	Y	18					33
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535 12	1 9	2763	3	Y	11	2	8			42
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	515 25	1 9	2468	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
05	3255	X	2022	-0-	-1233	-0-	306 2	1 9	1714	3	Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	80	1	6423	2	Y	-0-					15
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	88	1	6357	2	Y	50	46	1			19
							55	9									
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	7192	X	6215	-0-	-977	-0-	90	1	6125	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6975	-0-	-1257	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6327	-0-	-2787	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4351	-0-	-3809	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

12	7564	X	4816	-0-	-2748	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2950	-0-	-4806	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6654	-0-	-1933	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

12	9703	X	2609	-0-	-7094	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	5323	-0-	-3105	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
*05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

12	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14032	-0-	-321	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11803	-0-	-1161	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11733	-0-	-1504	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	7495	-0-	-6548	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	5041	-0-	-4352	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8461	-0-	-209	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*05	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1699	-0-	-1745	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

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
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7530	X	6911	-0-	-619	-0-	6892	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	7781	X	3354	-0-	-4427	-0-	3352	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11005	X	10638	-0-	-367	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9162	-0-	-778	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9932	-0-	-856	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

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
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					70
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					70
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	3			N	-0-					70
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	21					91
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					91
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6	59	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	4004	X	3615	-0-	-389	-0-	3547	2	68	9	N	62	188	1			50
03	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	3828	2	42	9	N	38					88
04	4020	X	3703	-0-	-317	-0-	3645	2	58	9	N	53	1	8			140
*05	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4102	2	51	9	N	46	171	1			15

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
12	7068	X	6110	-0-	-958	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5024	-0-	-1393	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4831	-0-	-1109	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

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
12	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14474	-0-	-1739	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12356	-0-	-2288	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13169	-0-	-2765	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13103	-0-	-1657	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13169	-0-	-1773	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11284	X	5738	-0-	-5546	-0-	401	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	7818	-0-	-4675	-0-	732	1	7086	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10763	-0-	-1327	-0-	724	1	10039	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	9927	-0-	-2039	-0-	473	1	9454	2	N	-0-					-0-

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
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12495	-0-	-1703	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12114	-0-	-710	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13323	-0-	-565	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
04	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12837	-0-	-586	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

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
12	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	22399	-0-	-603	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	20244	-0-	-952	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	21870	-0-	-1597	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	19284	-0-	-3426	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	20919	-0-	-2548	-0-	20919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9395	-0-	-1703	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8563	-0-	-929	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
*05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

12	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4196	-0-	-2104	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4307	-0-	-2544	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3999	-0-	-2151	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3883	-0-	-2472	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	435	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7387	-0-	-22	-0-	423	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	943	-0-	-6227	-0-	439	1	504	2	N	-0-					-0-
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	467	1	8399	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

12	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8915	-0-	-1780	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	4843	-0-	-4649	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7130	-0-	-3379	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8503	-0-	-1667	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8280	-0-	-1857	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

12	10757	X	10607	-0-	-150	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8704	-0-	-2053	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	6071	-0-	-3645	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7064	-0-	-3196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	6715	-0-	-3887	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	11872	-0-	-1737	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11899	-0-	-1710	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10636	-0-	-1656	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
*05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1110	-0-	-710	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4914	-0-	-770	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4946	-0-	-1347	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4138	-0-	-1952	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4202	-0-	-1998	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

12	12958	X	10539	-0-	-2419	-0-	10539	3			N	-0-					32
01	12400	X	8675	-0-	-3725	-0-	8675	3			N	-0-					32
02	11172	X	7948	-0-	-3224	-0-	7948	3			N	-0-					32
03	12369	X	8053	-0-	-4316	-0-	8053	3			N	-0-					32
04	10950	X	8095	-0-	-2855	-0-	8095	3			N	-0-					32
05	10540	X	8754	-0-	-1786	-0-	8754	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

12	9796	X	8537	-0-	-1259	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8525	-0-	-1209	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7612	-0-	-872	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7505	-0-	-1888	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8014	-0-	-476	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

12	12493	X	10299	-0-	-2194	-0-	10299	3			N	-0-					33
01	10757	X	9407	-0-	-1350	-0-	9407	3			N	-0-					33
02	9604	X	9009	-0-	-595	-0-	9009	3			N	-0-					33
03	10602	X	10107	-0-	-495	-0-	10107	3			N	-0-					33
04	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-					33
05	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	9775	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

12	12307	X	11578	-0-	-729	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11990	-0-	-224	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10408	-0-	-876	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11069	-0-	-1424	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10553	-0-	-1537	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11626	-0-	-371	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20205	-0-	-286	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17721	-0-	-1123	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19593	-0-	-1270	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18431	-0-	-1759	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	18424	-0-	-2191	-0-	18424	2			N	-0-					-0-

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
12	16306	X	2052	-0-	-14254	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13668	-0-	-2638	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	2280	-0-	-12135	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3702	-0-	-9528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	8450	-0-	-7484	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	7280	X	6154	-0-	-1126	-0-	6144	3	10	9	N	9	9	1			3
03	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5703	3	15	9	N	14	16	1			1
04	7050	X	5229	-0-	-1821	-0-	5212	3	17	9	N	15	14	1			2
05	7285	X	5711	-0-	-1574	-0-	5697	3	14	9	N	13	4	1			11

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	80	1	5719	2	Y	-0-					51
03	6727	X	6351	-0-	-376	-0-	91	1	6204	2	Y	51	83	1			19
							56	9									
04	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	85	1	6254	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	111	1	6369	2	Y	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9865	-0-	-396	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9345	-0-	-1009	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8172	-0-	-1180	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9520	-0-	-20	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
*05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10612	X	9514	-0-	-1098	-0-	288	1	9226	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9190	-0-	-2590	-0-	330	1	8860	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8298	-0-	-3102	-0-	306	1	7992	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9343	-0-	-2437	-0-	326	1	9017	2	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4944	-0-	-1287	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5161	-0-	-635	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5948	-0-	-262	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
*05	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	3	6	9	N	5	7	1			2
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	9	N	7	8	1			1
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3887	3	12	9	N	11	10	1			2
05	6076	X	3881	-0-	-2195	-0-	3874	3	7	9	N	6	2	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	8044	3	12	9	N	11	12	1			3
03	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8332	3	18	9	N	16	18	1			1
04	9360	X	7803	-0-	-1557	-0-	7780	3	23	9	N	21	19	1			3
05	9672	X	7109	-0-	-2563	-0-	7095	3	14	9	N	13	4	1			12

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					54
01	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2			N	-0-					54
02	8092	X	7850	-0-	-242	-0-	7747	2	103	9	N	94	94	1			54
03	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8541	2	97	9	N	88					142
04	8550	X	8202	-0-	-348	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			142
05	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8328	2	33	9	N	30	127	1			45

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
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

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
12	8742	X	5998	-0-	-2744	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5434	-0-	-1286	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6584	-0-	-616	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6586	-0-	-358	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6696	X	517	-0-	-6179	-0-	517	3			N	-0-	2	1			-0-
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-					-0-
03	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11854	3	23	9	N	21	19	1			2
04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16326	3	54	9	N	49	44	1			7
*05	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15812	3	33	9	N	30	10	1			27

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

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-
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	157	1	569	2	N	-0-					-0-
05	496	X	295	-0-	-201	-0-	295	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

12	12121	X	5783	-0-	-6338	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	1902	-0-	-10219	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	2551	-0-	-8397	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	2824	-0-	-9142	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2061	-0-	-8829	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

12	14663	X	12313	-0-	-2350	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11586	-0-	-3015	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10745	-0-	-1099	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12202	-0-	-105	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
04	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
*05	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

12	14322	X	9837	-0-	-4485	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11806	-0-	-1772	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8875	-0-	-3389	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	9268	-0-	-3876	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	8939	-0-	-2491	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	8957	-0-	-2854	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

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-
02	7756	X	3835	-0-	-3921	-0-	294	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	5821	-0-	-3789	-0-	337	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	5989	-0-	-3311	-0-	347	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	3273	-0-	-6337	-0-	373	1	2900	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14497	-0-	-383	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12313	-0-	-1827	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14864	-0-	-791	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12656	-0-	-2494	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14755	-0-	-900	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

12	38595	X	36445	-0-	-2150	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	36222	-0-	-1877	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
02	34048	X	32517	-0-	-1531	-0-	32517	2			N	-0-					-0-
03	37479	X	35233	-0-	-2246	-0-	35233	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	33628	-0-	-2252	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	34219	-0-	-2237	-0-	34219	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

12	10416	X	8825	-0-	-1591	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7539	-0-	-2939	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7080	-0-	-2384	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6890	-0-	-3588	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6498	-0-	-2172	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6331	-0-	-2504	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	732	-0-	-1438	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7540	-0-	-1388	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6863	-0-	-25	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7454	-0-	-172	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5917	-0-	-1678	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3692	-0-	3692	3692	3692	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12520	-0-	12520	16212	12520	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		13777	-0-	13777	29989	13777	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10623	-0-	10623	40612	10623	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5821	-0-	-591	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6465	-0-	-293	-0-	6465	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10821	-0-	-897	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10600	-0-	-1118	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9803	-0-	-1419	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9585	-0-	-1275	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

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
12	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6988	-0-	-656	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7881	-0-	-396	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	8176	X	8050	-0-	-126	-0-	392	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	5588	-0-	-3464	-0-	395	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6669	-0-	-1731	-0-	408	1	6261	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6045	-0-	-2883	-0-	414	1	5631	2	N	-0-					-0-

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
12	14198	X	11319	-0-	-2879	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11234	-0-	-1941	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9092	-0-	-1856	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10090	-0-	-2031	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9426	-0-	-2304	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	8820	X	4202	-0-	-4618	-0-	347	1	3855	2	N	-0-					-0-
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	463	1	7370	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6686	-0-	-694	-0-	409	1	6277	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	437	1	6452	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

12	11966	X	10416	-0-	-1550	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9662	-0-	-1405	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	5312	-0-	-4684	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	4308	-0-	-6759	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	3124	-0-	-7196	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4428	-0-	-5988	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

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
02	4172	X	3526	-0-	-646	-0-	3526	2			Y	-0-					5
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	4170	2	39	9	Y	35	36	1			4
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4613	2	25	9	Y	23	16	1			11
05	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4503	2	24	9	Y	22	25	1			8

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

12	11563	X	11134	-0-	-429	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

12	21266	X	13846	-0-	-7420	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12607	-0-	-8659	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	11620	-0-	-7588	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	12379	-0-	-3834	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11330	-0-	-2620	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11348	-0-	-2509	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-	328	1	2871	3	N	22					72
							24	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	421	1	3440	3	N	3	3	8			72
							3	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	3	N	26	6	8			92
							29	9									
05	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	234	1	2116	3	N	1	1	8			92
							1	9									

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
12	7285	X	5746	-0-	-1539	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5030	-0-	-1821	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
*05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

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
12	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6208	-0-	-120	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6667	-0-	-339	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3920	-0-	-2590	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2072	X	1422	-0-	-650	-0-	265	1	1146	3	Y	10					26
							11	9									
03	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	335	1	1836	3	Y	16	1	8			41
							18	9									
04	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	365	1	1879	3	Y	8	3	8			46
							9	9									
05	2759	X	1625	-0-	-1134	-0-	235	1	1373	3	Y	15					61
							17	9									

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
12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12455	-0-	-69	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10728	-0-	-1392	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10505	-0-	-2019	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

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
12	11191	X	9696	-0-	-1495	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9206	-0-	-1985	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8099	-0-	-2009	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8150	-0-	-2421	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6846	-0-	-2544	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6893	-0-	-2810	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	273	-0-	-1463	-0-	273	2			N	-0-					23
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					23
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					23
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23

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
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
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	3	8	9	N	7	8	1			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2866	3	10	9	N	9	8	1			1
05	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2658	3	7	9	N	6	2	1			5

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
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					8
01	7068	X	6420	-0-	-648	-0-	6420	2			Y	-0-					8
02	6272	X	5778	-0-	-494	-0-	5778	2			Y	-0-					8
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			Y	-0-					8
04	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5897	2	28	9	Y	25	17	1			16
05	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	5993	2			Y	-0-					16

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
12	5983	X	2547	-0-	-3436	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2369	-0-	-3614	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7099	X	4727	-0-	-2372	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3218	-0-	-4012	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	2768	-0-	-4796	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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
12	13547	X	11539	-0-	-2008	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9429	-0-	-2415	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10710	-0-	-1690	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
*05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6338	-0-	-502	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

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
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
02	5152	X	4446	-0-	-706	-0-	4439	3	7	9	N	6	6	1			2
03	5704	X	4620	-0-	-1084	-0-	4608	3	12	9	N	11	12	1			1
04	5520	X	4459	-0-	-1061	-0-	4445	3	14	9	N	13	12	1			2
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4371	3	10	9	N	9	3	1			8

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
12	4743	X	3399	-0-	-1344	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2482	-0-	-2261	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

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
12	20243	X	15714	-0-	-4529	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14862	-0-	-4358	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13263	-0-	-1437	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14260	-0-	-2015	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13663	-0-	-2087	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13690	-0-	-2027	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

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
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

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
12	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	3			N	-0-					51
01	9548	X	7395	-0-	-2153	-0-	7395	3			N	-0-					51
02	8624	X	6466	-0-	-2158	-0-	6466	3			N	-0-					51
03	9424	X	6638	-0-	-2786	-0-	6638	3			N	-0-					51
04	8100	X	5195	-0-	-2905	-0-	5195	3			N	-0-					51
05	8091	X	5271	-0-	-2820	-0-	5271	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
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-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	10528	X	9828	-0-	-700	-0-	378	1	9450	2	N	-0-					-0-
*03	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	444	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10485	-0-	-225	-0-	401	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10349	-0-	-563	-0-	389	1	9960	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			Y	-0-					5
03	4805	X	2844	-0-	-1961	-0-	2811	2	33	9	Y	30	20	1			15
04	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	3890	2	22	9	Y	20	23	1			12
05	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3984	2	19	9	Y	17	22	1			7

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
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-
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	449	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2822	-0-	-1146	-0-	522	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2144	-0-	-1696	-0-	492	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1866	-0-	-2102	-0-	527	1	1339	2	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		7586	-0-	7586	7586	7586	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15795	-0-	15795	23381	15795	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2194	-0-	2194	25575	2194	2			N	-0-					-0-
03	31845	X	6270	-0-	-25575	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	6346	-0-	-9464	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	373	1	4035	2	N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	454	1	281	2	N	-0-					-0-
04	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	1			N	-0-					-0-
*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	429	1	444	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22537	X	21758	-0-	-779	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21332	-0-	-1050	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18986	-0-	-1230	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	21000	-0-	-1289	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20002	-0-	-1388	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20389	-0-	-1373	-0-	20389	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2716	X	2337	-0-	-379	-0-	146	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	179	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	173	1	9965	2	N	-0-					-0-
*05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	7	1	15372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	8008	X	6851	-0-	-1157	-0-	6850	3	1	9	Y	1					93
03	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8719	3	8	9	Y	7					100
04	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	8047	3	6	9	Y	5	105	1			-0-
05	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3227	-0-	-301	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7730	-0-	-3058	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7331	-0-	-2341	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5744	-0-	-2264	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
*05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	23	-0-	-9587	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	125	-0-	-9485	-0-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	3085	-0-	-5595	-0-	82	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	138	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	111	1	5513	2	N	-0-					-0-
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	122	1	3925	2	N	-0-					-0-

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
12	12245	X	9199	-0-	-3046	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6801	-0-	-2499	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	4311	-0-	-5199	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

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
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
*05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-

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
12	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7989	-0-	-467	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9115	-0-	-247	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7873	-0-	-1277	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8649	-0-	-806	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					86
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6046	2			Y	-0-					86
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	5773	2			Y	-0-					86
03	7874	X	6860	-0-	-1014	-0-	6860	2			Y	-0-					86
04	7620	X	6575	-0-	-1045	-0-	6569	2	6	9	Y	5	91	1			-0-
05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-

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
12	13640	X	13145	-0-	-495	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	10400	-0-	-4860	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
*05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	39136	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - PLUGGED 02/10/15

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
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
02	5292	X	5103	-0-	-189	-0-	5103	2			Y	-0-					9
03	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	5630	2			Y	-0-					9
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					9
*05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5719	2	56	9	Y	51	52	1			8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - PLUGGED 04/30/15

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
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
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	393	1	1374	3	Y	18					33
							20	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	430	1	2090	3	Y	18	9	8			42
							20	9									
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	409	1	1734	3	Y	23	60	1	5	8	-0-
							25	9									
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1821	3	Y	3	1	8			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	9487	-0-	-3029	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	4749	-0-	-8661	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	23	-0-	-13834	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

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
02	5432	X	4689	-0-	-743	-0-	266	1	4402	2	N	19					40
							21	9									
03	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	291	1	5029	2	N	41	3	8			78
							45	9									
04	5460	X	5183	-0-	-277	-0-	284	1	4871	2	N	25	10	8			93
							28	9									
05	5642	X	5130	-0-	-512	-0-	353	1	4775	2	N	2	2	8			93
							2	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

12	10168	X	6583	-0-	-3585	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9036	-0-	-1284	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

12	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	2			N	-0-					115
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5497	2			N	-0-					115
02	5236	X	4861	-0-	-375	-0-	4861	2			N	-0-					115
03	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	5310	2			N	-0-					115
04	5700	X	4529	-0-	-1171	-0-	4529	2			N	-0-					115
05	5890	X	4034	-0-	-1856	-0-	4034	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	829	-0-	-938	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
*05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

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-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	304	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	344	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	327	1	6555	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7137	-0-	-427	-0-	157	1	6980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5292	X	4592	-0-	-700	-0-	153	1	4439	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	170	1	5316	2	N	-0-			-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	162	1	5581	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	178	1	4948	2	N	-0-			-0-

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
12	11501	X	7914	-0-	-3587	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9750	-0-	-390	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
*05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-

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
12	35154	X	34238	-0-	-916	-0-	34238	2			N	-0-			-0-
01	34813	X	33872	-0-	-941	-0-	33872	2			N	-0-			-0-
02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-			-0-
03	34224	X	32000	-0-	-2224	-0-	32000	2			N	-0-			-0-
04	33120	X	29800	-0-	-3320	-0-	29800	2			N	-0-			-0-
05	34224	X	30209	-0-	-4015	-0-	30209	2			N	-0-			-0-

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
12	14756	X	10321	-0-	-4435	-0-	10321	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	12645	-0-	-2111	-0-	12645	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	10570	-0-	-2758	-0-	10570	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	12929	-0-	-556	-0-	12929	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	11398	-0-	-1652	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-			-0-

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
12	10540	X	10071	-0-	-469	-0-	10071	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9097	-0-	-653	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	9716	-0-	-359	-0-	9716	2			N	-0-			-0-

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
12	10664	X	10309	-0-	-355	-0-	10309	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	9630	-0-	-1034	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8422	-0-	-930	-0-	8422	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	8670	-0-	-1684	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	8473	-0-	-1517	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	6971	-0-	-3352	-0-	6971	2			N	-0-			-0-

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
12	12338	X	6230	-0-	-6108	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	8383	-0-	-3955	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	921	-0-	-9523	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	26	-0-	-10886	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	513	-0-	-10047	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	510	1	4374	2	N	25					149
							28	9									
01	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	517	1	4424	2	N	25					174
							28	9									
02	4676	X	4354	-0-	-322	-0-	466	1	3863	2	N	23					197
							25	9									
03	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	516	1	4251	2	N	30					227
							33	9									
04	4860	X	3463	-0-	-1397	-0-	412	1	3031	2	N	18	102	1			143
							20	9									
*05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	541	1	4880	2	N	28					171
							31	9									

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
12	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	745	1	6387	2	N	22					89
							24	9									
01	7564	X	7249	-0-	-315	-0-	756	1	6465	2	N	25					114
							28	9									
02	6832	X	6242	-0-	-590	-0-	670	1	5553	2	N	17	73	1			58
							19	9									
03	7378	X	6602	-0-	-776	-0-	713	1	5870	2	N	17					75
							19	9									
04	7020	X	6246	-0-	-774	-0-	745	1	5482	2	N	17					92
							19	9									
05	7254	X	7005	-0-	-249	-0-	697	1	6284	2	N	22					114
							24	9									

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
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3628	-0-	-376	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

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
12	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8502	-0-	-906	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10070	-0-	-346	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9166	-0-	-554	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8521	-0-	-1523	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	9959	-0-	-1976	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10298	-0-	-1637	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9990	-0-	-1480	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10070	-0-	-222	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13361	X	8196	-0-	-5165	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	2180	-0-	-11553	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	2930	-0-	-9474	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6423	-0-	-7310	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8643	-0-	-4107	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
*05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

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-
02	6804	X	3039	-0-	-3765	-0-	158	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3605	-0-	-3928	-0-	200	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4915	-0-	-2375	-0-	218	1	4697	2	N	-0-					-0-
*05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	184	1	7771	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

12	5053	X	3733	-0-	-1320	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3517	-0-	-1536	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
03	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	14055	-0-	-195	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14697	-0-	-28	-0-	14697	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

12	23002	X	21290	-0-	-1712	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20813	-0-	-1972	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	18440	-0-	-1972	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20507	-0-	-1348	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19447	-0-	-1373	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	20020	-0-	-1277	-0-	20020	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

12	10571	X	9639	-0-	-932	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8584	-0-	-964	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9396	-0-	-617	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2067	-0-	-3841	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4477	-0-	-2064	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4807	-0-	-1133	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

12	16089	X	14102	-0-	-1987	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13807	-0-	-2282	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12857	-0-	-2179	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	12560	-0-	-4087	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12601	-0-	-3509	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	11391	-0-	-2838	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	242	-0-	-905	-0-	242	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

12	15035	X	2405	-0-	-12630	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	3399	-0-	-19727	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	15129	-0-	-5759	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	14552	-0-	-8574	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	5808	-0-	-6402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	13024	-0-	-3716	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

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-
02	13720	X	13310	-0-	-410	-0-	373	1	12937	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	10188	-0-	-5002	-0-	398	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	8431	-0-	-6269	-0-	386	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	9313	-0-	-5412	-0-	627	1	8686	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

12	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5156	-0-	-2935	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5676	-0-	-2360	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	2585	-0-	-6312	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	1425	-0-	-7185	-0-	18	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5421	-0-	-1492	-0-	51	1	5370	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

12	9486	X	8733	-0-	-753	-0-	172	1	8561	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	4160	-0-	-6194	-0-	89	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7628	-0-	-1724	-0-	188	1	7440	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	1514	-0-	-8840	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	69	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7172	-0-	-1570	-0-	154	1	7018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	1063	-0-	-7090	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	1			N	-0-					-0-
02	1260	X	730	-0-	-530	-0-	730	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	672	-0-	-723	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	635	-0-	-715	-0-	635	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	160	-0-	-894	-0-	160	1			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	1			N	-0-					-0-
01	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

12	12710	X	10263	-0-	-2447	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9211	-0-	-2724	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3616	-0-	-7389	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7678	-0-	-2492	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

12	16988	X	14856	-0-	-2132	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14282	-0-	-2396	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12362	-0-	-2086	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12564	-0-	-1866	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12801	-0-	-2048	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

12	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9201	-0-	-1525	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8446	-0-	-1242	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8792	-0-	-508	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8861	-0-	-501	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
*05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

12	7130	X	6592	-0-	-538	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5587	-0-	-853	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

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
02	11984	X	10251	-0-	-1733	-0-	10236	3	15	9	N	14	15	1			5
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11062	3	29	9	N	26	29	1			2
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11106	3	34	9	N	31	29	1			4
05	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	10745	3	24	9	N	22	7	1			19

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

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-
02	9828	X	432	-0-	-9396	-0-	151	1	281	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	1603	-0-	-9278	-0-	197	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	1032	-0-	-9498	-0-	205	1	827	2	N	-0-					-0-
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	211	1	5510	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

12	13795	X	12489	-0-	-1306	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12230	-0-	-666	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8708	-0-	-2940	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8092	-0-	-4401	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10049	-0-	-2041	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8536	-0-	-3864	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	6146	-0-	-6694	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6986	-0-	-6282	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

12	9207	X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7864	-0-	-564	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7364	-0-	-1426	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7699	-0-	-1322	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9434	-0-	-827	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9435	-0-	-826	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6747	-0-	-2521	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7509	-0-	-1761	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6268	-0-	-3156	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	16079	-0-	-909	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15759	-0-	-1105	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14026	-0-	-1150	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15329	-0-	-1349	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14715	-0-	-1095	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12980	-0-	-3109	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5152	X	5087	-0-	-65	-0-	599	1	4488	2	N	-0-					-0-
*03	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	663	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	634	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5171	-0-	-471	-0-	676	1	4495	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	14858	-0-	-1262	-0-	14858	2			Y	-0-					8
01	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			Y	-0-					8
02	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			Y	-0-					8
03	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			Y	-0-					8
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15255	2	64	9	Y	58	66	1			-0-
05	16213	X	15001	-0-	-1212	-0-	15001	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	5152	X	4389	-0-	-763	-0-	340	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	2269	-0-	-3435	-0-	353	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	432	1	5099	2	N	-0-					-0-
*05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	439	1	5015	2	N	-0-					-0-

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
12	10881	X	8703	-0-	-2178	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7848	-0-	-2537	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7409	-0-	-1021	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3495	-0-	3495	3495	305	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		3286	-0-	3286	6781	547	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2600	-0-	2600	9381	449	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		4302	-0-	4302	13683	848	1	3454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	2	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	506	1	6166	2	N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	404	1	5616	2	N	-0-					-0-
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	732	1	4205	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
12	11563	X	9642	-0-	-1921	-0-	331	1	9311	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	7876	-0-	-3687	-0-	265	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8535	-0-	-1909	-0-	225	1	8310	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	2567	-0-	-8035	-0-	269	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	327	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7680	-0-	-1961	-0-	267	1	7413	2	N	-0-					-0-

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
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
02	4732	X	4356	-0-	-376	-0-	4298	2	58	9	N	53					114
03	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4671	2	79	9	N	72	150	1	1	8	35
04	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4384	2	8	9	N	7	2	8			40
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4430	2	67	9	N	61	1	8			100

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
12	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11927	-0-	-783	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10458	-0-	-1022	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11492	-0-	-877	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10912	-0-	-1058	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11603	-0-	-580	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	9128	X	7288	-0-	-1840	-0-	132	1	7156	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7744	-0-	-1029	-0-	178	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	111	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	162	1	7195	2	N	-0-					-0-

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
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	10848	-0-	-5489	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	8202	-0-	-6554	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8825	-0-	-7512	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
*05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

12	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5672	-0-	-488	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5288	-0-	-982	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

12	6727	X	3058	-0-	-3669	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	3173	-0-	-3554	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1348	-0-	-3395	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

12	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14289	-0-	-1521	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13895	-0-	-245	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14049	-0-	-1544	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	11642	-0-	-2938	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11628	-0-	-3748	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

12	10757	X	7653	-0-	-3104	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10626	-0-	-224	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9507	-0-	-293	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9039	-0-	-1251	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9182	-0-	-1451	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

12	12059	X	10448	-0-	-1611	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9665	-0-	-2270	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9560	-0-	-884	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10133	-0-	-457	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
02	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7777	-0-	-1703	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7052	-0-	-3643	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

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
12	11594	X	10956	-0-	-638	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9228	-0-	-1048	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10139	-0-	-1238	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10757	-0-	-186	-0-	10757	2			N	-0-					-0-

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
12	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7141	-0-	-1384	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6283	-0-	-1249	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6686	-0-	-1312	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22909	X	20264	-0-	-2645	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	18068	-0-	-4624	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	16432	-0-	-4064	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	17377	-0-	-5315	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	16919	-0-	-4831	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	15843	-0-	-4431	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
	LOWERY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 252474						COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8248 - 11084
12	13051	X	365	-0-	-12686	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	628	-0-	-11462	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	479	-0-	-1089	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
*05	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
	MIDWAY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 252477						COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8197 - 10379
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	6294	-0-	-4246	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	6284	-0-	-4486	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	7295	-0-	-3834	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
	SCHULTZ WALKER UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 252482						COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7936 - 10111
12	16337	X	14893	-0-	-1444	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13565	-0-	-239	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14913	-0-	-370	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14043	-0-	-747	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14673	-0-	-331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
	SCHULTZ WALKER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 252484						COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7830 - 10335
12	15531	X	10665	-0-	-4866	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10182	-0-	-4667	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12675	-0-	-737	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12923	-0-	-1926	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9069	-0-	-4974	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
	REGAN ARLINGTON A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 252488						COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8335 - 12619
12	23839	X	14625	-0-	-9214	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	16594	-0-	-5912	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	10145	-0-	-10183	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
*05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
	RAM UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 252491						COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7382 - 9418
12	12245	X	11534	-0-	-711	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12215	-0-	-30	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11312	-0-	-508	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10025	-0-	-2375	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	184	-0-	-3226	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3976	X	3167	-0-	-809	-0-	351	1	2816	2	N	-0-					27
03	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	388	1	3535	2	N	-0-					27
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	388	1	3894	2	N	-0-					27
05	4464	X	3678	-0-	-786	-0-	368	1	3310	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	26007	-0-	-1893	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	22999	-0-	-1193	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	25169	-0-	-1088	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	23638	-0-	-1712	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24451	-0-	-1558	-0-	24451	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	10839	-0-	-5591	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	11268	-0-	-5162	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13586	-0-	-1254	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14521	-0-	-514	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9554	-0-	-1141	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10292	-0-	-403	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

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
12	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10120	-0-	-1584	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11368	-0-	-542	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11810	-0-	-404	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

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
12	15903	X	7586	-0-	-8317	-0-	7586	2			N	-0-					20
01	15903	X	13480	-0-	-2423	-0-	13480	2			N	-0-					20
02	14364	X	11092	-0-	-3272	-0-	11092	2			N	-0-					20
03	15655	X	14092	-0-	-1563	-0-	14092	2			N	-0-					20
04	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					20
05	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9235	-0-	-189	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8378	-0-	-330	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
*05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

12	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8437	-0-	-1235	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8028	-0-	-1272	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6141	-0-	-2508	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

12	11966	X	11010	-0-	-956	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9143	-0-	-797	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9804	-0-	-1201	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10450	-0-	-200	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10745	-0-	-260	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

12	16616	X	12302	-0-	-4314	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12949	-0-	-2535	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	13874	-0-	-3269	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11094	-0-	-5496	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

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
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					2
03	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3143	3	39	9	Y	35	34	1			3
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2851	3	21	9	Y	19	14	1			8
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3706	3	18	9	Y	16	18	1			6

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

12	6448	X	5799	-0-	-649	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5419	-0-	-401	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	7321	-0-	-3653	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8241	-0-	-2330	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7394	-0-	-1762	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
*05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

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
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
02	2464	X	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			Y	-0-					3
03	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2699	2	40	9	Y	36	26	1			13
04	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2726	2	17	9	Y	15	19	1			9
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3284	2	18	9	Y	16	19	1			6

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
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	34007	X	24816	-0-	-9191	-0-	24816	3			N	-0-					-0-
01	31558	X	21662	-0-	-9896	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
02	25256	X	15988	-0-	-9268	-0-	15988	3			N	-0-					-0-
03	25513	X	57	-0-	-25456	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	24030	X	38	-0-	-23992	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	24831	X	12972	-0-	-11859	-0-	224	1	12748	3	N	-0-					-0-

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
12	7409	X	6294	-0-	-1115	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5817	-0-	-1592	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5634	-0-	-1058	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4502	-0-	-1588	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9519	-0-	-1625	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11218	-0-	-1120	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9477	-0-	-2073	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
*05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	7420	X	3484	-0-	-3936	-0-	181	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	1574	-0-	-6641	-0-	205	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	1044	-0-	-5976	-0-	174	1	870	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	319	-0-	-4114	-0-	165	1	154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5404	X	4636	-0-	-768	-0-	4636	2			Y	-0-					4
03	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	4846	2			Y	-0-					4
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					4
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5274	2	51	9	Y	46	43	1			7

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

12	14B2 EXT		1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6817	-0-	6817	19150	6817	2			N	-0-					-0-
03	28226	X	9076	-0-	-19150	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
*05	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

12	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8042	-0-	-778	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9171	-0-	-408	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

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
02	6580	X	4674	-0-	-1906	-0-	4674	2			Y	-0-					8
03	7285	X	6724	-0-	-561	-0-	6599	2	125	9	Y	114	95	1			27
04	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6531	2	41	9	Y	37	43	1			21
05	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6954	2	33	9	Y	30	40	1			11

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8891	-0-	-6	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8015	-0-	-595	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7837	-0-	-1060	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	18649	-0-	-2861	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	17643	-0-	-4584	-0-	17643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5053	X	1372	-0-	-3681	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2448	-0-	-2605	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3229	-0-	-635	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

12	13361	X	11840	-0-	-1521	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10437	-0-	-903	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
*05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

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
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11849	2	30	9	N	27					50
03	12927	X	12504	-0-	-423	-0-	12401	2	103	9	N	94	30	1	2	8	112
04	12390	X	11798	-0-	-592	-0-	11768	2	30	9	N	27	76	1	5	8	58
05	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12149	2	51	9	N	46	51	1	1	8	52

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5990	-0-	-170	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

12	10447	X	7177	-0-	-3270	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6954	-0-	-1726	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6040	-0-	-1800	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	3849	-0-	-3111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	19618	-0-	-3353	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19291	-0-	-3680	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	16950	-0-	-3798	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	16907	-0-	-4731	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	12320	-0-	-7270	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

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
02	12376	X	11266	-0-	-1110	-0-	11266	2			N	-0-					187
03	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	12588	2	88	9	N	80					267
04	13470	X	11859	-0-	-1611	-0-	11857	2	2	9	N	2	194	1			75
05	13919	X	12034	-0-	-1885	-0-	12034	2			N	-0-					75

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

12	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8098	-0-	-302	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

12	6479	X	3982	-0-	-2497	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

12	7936	X	969	-0-	-6967	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8584	-0-	-685	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8450	-0-	-757	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

12	7564	X	6611	-0-	-953	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	2951	-0-	-4303	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2572	-0-	-3364	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5807	-0-	-796	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	10345	-0-	-2675	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11385	-0-	-736	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9755	-0-	-353	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10557	-0-	-510	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10711	-0-	-299	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

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
12	9021	X	8245	-0-	-776	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8612	-0-	-254	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8104	-0-	-421	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7920	-0-	-420	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

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
12	61012	X	61012	-0-	-0-	-0-	61012	3			N	-0-					-0-
01	62527	X	48683	-0-	-13844	-0-	48683	3			N	-0-					-0-
02	56476	X	43675	-0-	-12801	-0-	43675	3			N	-0-					-0-
03	62527	X	54914	-0-	-7613	-0-	54914	3			N	-0-					-0-
04	59040	X	51972	-0-	-7068	-0-	51972	3			N	-0-					-0-
05	61008	X	53818	-0-	-7190	-0-	53818	3			N	-0-					-0-

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
12	16709	X	14341	-0-	-2368	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14452	-0-	-1234	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	12500	-0-	-1584	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14435	-0-	-879	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13376	-0-	-604	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13526	-0-	-920	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

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
12	12276	X	11409	-0-	-867	-0-	11409	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	11447	-0-	-457	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	10268	-0-	-484	-0-	10268	2			Y	-0-					-0-
03	11532	X	11282	-0-	-250	-0-	11282	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	10738	2			Y	-0-					-0-
05	11439	X	10961	-0-	-478	-0-	10961	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	2901	-0-	-7670	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	1162	-0-	-7363	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2807	-0-	-2121	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1035	-0-	-2902	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1701	-0-	-1119	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7110	-0-	-1167	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6569	-0-	-711	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6285	-0-	-1095	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	13051 X	13049	-0-	-2	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13051 X	8064	-0-	-4987	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	11788 X	9175	-0-	-2613	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	13051 X	9294	-0-	-3757	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	12630 X	10725	-0-	-1905	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	12100	-0-	-951	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

12	16120 X	6986	-0-	-9134	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	16120 X	14022	-0-	-2098	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
03	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
05	16864 X	8394	-0-	-8470	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

12	13423 X	11812	-0-	-1611	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12865 X	11715	-0-	-1150	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
02	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
03	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
*05	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

12	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10759	-0-	-711	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	11420	-0-	-50	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

12	13733 X	10249	-0-	-3484	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	13361 X	10350	-0-	-3011	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
02	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
03	13733 X	10728	-0-	-3005	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04	13290 X	4950	-0-	-8340	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	13733 X	12285	-0-	-1448	-0-	12285	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

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
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4910	2			Y	-0-					7
03	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3734	2	76	9	Y	69	52	1			24
04	6480	X	6064	-0-	-416	-0-	6030	2	34	9	Y	31	37	1			18
05	6696	X	6258	-0-	-438	-0-	6227	2	31	9	Y	28	35	1			11

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5456	-0-	-724	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					9
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			Y	-0-					9
02	9268	X	8606	-0-	-662	-0-	8574	2	32	9	Y	29					38
03	10478	X	2817	-0-	-7661	-0-	2817	2			Y	-0-	38	1			-0-
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10087	-0-	-391	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

12	8215	X	6465	-0-	-1750	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6423	-0-	-1048	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

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-
02	18116	X	15796	-0-	-2320	-0-	339	1	15457	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	15358	-0-	-4699	-0-	371	1	14987	2	N	-0-					-0-
04	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	382	1	16389	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16897	-0-	-587	-0-	396	1	16501	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

12	16120	X	15214	-0-	-906	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12758	-0-	-3362	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	6107	-0-	-8453	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	7723	-0-	-8149	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12208	-0-	-2732	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	659	1	16473	2	N	-0-			-0-
*03	17391	X	17002	-0-	-389	-0-	679	1	16323	2	N	-0-			-0-
04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	707	1	17750	2	N	-0-			-0-
*05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	674	1	17277	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	10755	-0-	-746	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
02	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-			-0-
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
04	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-			-0-
*05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16326	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

12	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8013	-0-	-303	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8643	-0-	-57	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

12	24211	X	22142	-0-	-2069	-0-	22142	2			N	-0-			-0-
01	23808	X	21763	-0-	-2045	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
02	20888	X	19740	-0-	-1148	-0-	19740	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	21994	-0-	-388	-0-	21994	2			N	-0-			-0-
04	21660	X	20913	-0-	-747	-0-	20913	2			N	-0-			-0-
05	22134	X	20744	-0-	-1390	-0-	20744	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

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-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	211	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	214	1	4153	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	236	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	241	1	3931	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

12	30008	X	24590	-0-	-5418	-0-	24590	2			N	-0-			-0-
01	36518	X	22061	-0-	-14457	-0-	22061	2			N	-0-			-0-
02	32984	X	19128	-0-	-13856	-0-	19128	2			N	-0-			-0-
03	36518	X	20855	-0-	-15663	-0-	20855	2			N	-0-			-0-
04	26610	X	20413	-0-	-6197	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
05	24583	X	20462	-0-	-4121	-0-	20462	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

12	12555	X	12390	-0-	-165	-0-	12390	2			N	-0-			-0-
01	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
02	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11537	-0-	-583	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	11312	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7947	-0-	-313	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7824	-0-	-1026	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7836	-0-	-1309	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7889	-0-	-1659	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7617	-0-	-1623	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7323	-0-	-2225	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10301	-0-	-921	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10201	-0-	-742	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	12958	-0-	-3100	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	11962	-0-	-4096	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	10161	-0-	-4343	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11269	-0-	-3518	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	9008	-0-	-3982	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	7288	-0-	-5670	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

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
12	19964	X	16252	-0-	-3712	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	15907	-0-	-4057	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13871	-0-	-2901	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
*05	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21589	2			N	-0-					-0-

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
12	13020	X	8923	-0-	-4097	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	9578	-0-	-2450	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	6541	-0-	-3651	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	7298	-0-	-3986	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7715	-0-	-2125	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8274	-0-	-1305	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
01	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	28472	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18984	-0-	-1232	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	16919	-0-	-6424	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	16639	-0-	-5951	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	15873	-0-	-7470	-0-	15873	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6463	-0-	3463	3463	6463	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	10179	-0-	7079	10542	10179	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

12	11346	X	5141	-0-	-6205	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	5431	-0-	-5915	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	5119	-0-	-5129	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5693	-0-	-879	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5010	-0-	-1350	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4975	-0-	-698	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

12	10168	X	9163	-0-	-1005	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9034	-0-	-1134	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8622	-0-	-562	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9722	-0-	-167	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

12	8804	X	8622	-0-	-182	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5106	-0-	-4414	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	5568	-0-	-4972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6825	-0-	-1793	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	23240	X	13947	-0-	-9293	-0-	231	1	13716	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	14861	-0-	-9102	-0-	204	1	14657	2	N	-0-			-0-
04	23190	X	17385	-0-	-5805	-0-	282	1	17103	2	N	-0-			-0-
05	22258	X	21082	-0-	-1176	-0-	299	1	20783	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

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-
02	3500	X	908	-0-	-2592	-0-	275	1	633	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	1275	-0-	-2600	-0-	287	1	988	2	N	-0-			-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	327	1	1761	2	N	-0-			-0-
*05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	432	1	1612	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

12	13423	X	12364	-0-	-1059	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	4411	-0-	-8051	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-			-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-			-0-
04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-			-0-
*05	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22411	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	15469	X	12773	-0-	-2696	-0-	12773	2			N	-0-			-0-
01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
02	13188	X	11615	-0-	-1573	-0-	11615	2			N	-0-			-0-
03	14601	X	4215	-0-	-10386	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-			-0-
*05	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	30199	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

12	19840	X	17065	-0-	-2775	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17002	-0-	-2838	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15386	-0-	-1974	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	16905	-0-	-1757	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15800	-0-	-1570	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16140	-0-	-910	-0-	16140	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					108
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					108
02	6104	X	3710	-0-	-2394	-0-	3710	2			N	-0-					108
03	6789	X	136	-0-	-6653	-0-	136	2			N	-0-					108
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					108
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

12	27497	X	24011	-0-	-3486	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23968	-0-	-3808	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	21327	-0-	-3761	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23142	-0-	-4634	-0-	23142	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22467	-0-	-783	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22607	-0-	-1418	-0-	22607	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

12	19313	X	16937	-0-	-2376	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16384	-0-	-2526	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	13888	-0-	-2828	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14821	-0-	-3066	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14039	-0-	-3091	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14234	-0-	-2692	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

12	10323	X	5384	-0-	-4939	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8186	-0-	-2292	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6679	-0-	-2785	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6285	-0-	-4193	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6529	-0-	-1391	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

12	21452	X	14608	-0-	-6844	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	13689	-0-	-7577	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	12178	-0-	-5658	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12193	-0-	-5663	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11949	-0-	-2961	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11992	-0-	-2609	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12111	-0-	-1560	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11759	-0-	-589	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11355	-0-	-1635	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12402	-0-	-804	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

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
12	22909	X	20308	-0-	-2601	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20225	-0-	-1599	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17927	-0-	-301	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19471	-0-	-834	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18429	-0-	-1221	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18237	-0-	-2068	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7756	X	6603	-0-	-1153	-0-	345	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	423	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	365	1	7382	2	N	-0-					-0-
*05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	399	1	11799	2	N	-0-					-0-

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
12	17422	X	13418	-0-	-4004	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	9727	-0-	-6796	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7854	-0-	-7070	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	4983	-0-	-8907	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9248	-0-	-4175	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4820	-0-	-550	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

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
12	38533	X	27799	-0-	-10734	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	25386	-0-	-12434	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	21650	-0-	-12510	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	33902	-0-	-2430	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
04	31874	X	31874	-0-	-0-	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
*05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-

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
12	14477	X	10262	-0-	-4215	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10745	-0-	-3732	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10190	-0-	-1262	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10210	-0-	-82	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	3330	-0-	-7080	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	2806	-0-	-8478	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	13042	-0-	-226	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12370	-0-	-2727	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9493	-0-	-4143	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	9989	-0-	-5108	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9970	-0-	-3620	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10355	-0-	-2696	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

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
12	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
03	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
04	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	21073	-0-	-38	-0-	21073	2			N	-0-					-0-

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
12	34627	X	27347	-0-	-7280	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	24504	-0-	-8170	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
02	28252	X	22141	-0-	-6111	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25401	-0-	-3460	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	22268	-0-	-5662	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24005	-0-	-3337	-0-	24005	2			N	-0-					-0-

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
12	26846	X	21099	-0-	-5747	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	21217	-0-	-5288	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	21590	-0-	-2350	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23406	-0-	-3099	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21610	-0-	-2870	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	23736	-0-	-165	-0-	23736	2			N	-0-					-0-

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
12	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5379	-0-	-1341	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5637	-0-	-1803	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5187	-0-	-1383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

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
12	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6066	-0-	-3654	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8224	-0-	-1820	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

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
12	15717	X	15008	-0-	-709	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	13986	-0-	-2694	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	5107	-0-	-12129	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	11315	X	10497	-0-	-818	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10626	-0-	-131	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9583	-0-	-926	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	5516	X	4666	-0-	-850	-0-	633	1	4033	2	N	-0-					-0-
*03	5735	X	5024	-0-	-711	-0-	704	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4635	-0-	-855	-0-	653	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	654	1	3933	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	4116	X	2128	-0-	-1988	-0-	392	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3409	-0-	-1148	-0-	423	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	1642	-0-	-2768	-0-	420	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	2513	-0-	-1858	-0-	484	1	2029	2	N	-0-					-0-

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
12	11873	X	7584	-0-	-4289	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	7040	-0-	-3252	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7066	-0-	-2090	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5066	-0-	-3273	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	3683	-0-	-4387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	3282	-0-	-4530	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

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
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10017	-0-	-1484	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9511	-0-	-1325	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11616	-0-	-381	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10482	-0-	-1128	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11004	-0-	-683	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

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
12	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6759	-0-	-291	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

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
12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	13063	-0-	-4948	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	12967	-0-	-5044	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11256	-0-	-3080	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13924	-0-	-1514	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
*05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10881	-0-	-179	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	10232	-0-	-2478	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	7252	-0-	-5048	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	5510	-0-	-7200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

12	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	16343	-0-	-4861	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	12180	-0-	-6972	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10349	-0-	-10855	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14308	-0-	-2882	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15780	-0-	-1983	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

12	33480	X	31566	-0-	-1914	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	30902	-0-	-1152	-0-	30902	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	28137	-0-	-59	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30561	-0-	-997	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	29303	-0-	-1237	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	30018	-0-	-1540	-0-	30018	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

12	20770	X	19236	-0-	-1534	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	18809	-0-	-1930	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	16587	-0-	-2005	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	18454	-0-	-1293	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17465	-0-	-1375	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17913	-0-	-1338	-0-	17913	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

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
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	322	1	7146	3	N	25					157
							28	9									
03	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	333	1	7115	3	N	-0-					157
04	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	351	1	7131	3	N	13	141	1	7	8	22
							14	9									
05	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	362	1	7273	3	N	41	1	8			62
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1193	-0-	-5247	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	3333	-0-	-3797	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

12	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6860	-0-	-1680	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7158	-0-	-2297	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6964	-0-	-1406	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6985	-0-	-1664	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

12	15438	X	12346	-0-	-3092	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14212	-0-	-1226	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12375	-0-	-2257	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
*05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

12	12896	X	7127	-0-	-5769	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	5719	-0-	-7177	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2150	-0-	-5270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3949	-0-	-3181	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

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-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	315	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6746	-0-	-570	-0-	386	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	383	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	407	1	5776	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

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-
02	11032	X	9119	-0-	-1913	-0-	306	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9455	-0-	-2325	-0-	377	1	9078	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	8294	-0-	-2326	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8159	-0-	-2102	-0-	401	1	7758	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

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-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	161	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	187	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	190	1	3951	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	181	1	4670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15856	-0-	-140	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15792	-0-	-204	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
04	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
*05	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

12	14663	X	11500	-0-	-3163	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	11445	-0-	-3218	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9869	-0-	-2731	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	10781	-0-	-2518	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10098	-0-	-1403	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

12	10323	X	9796	-0-	-527	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8399	-0-	-1009	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8971	-0-	-1445	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8519	-0-	-1081	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

12	0	A	5421	-0-	5421	727657	5421	2			N	-0-					-0-
01	0	A	5217	-0-	5217	732874	5217	2			N	-0-					-0-
02	0	A	4571	-0-	4571	737445	4571	2			N	-0-					-0-
03	0	A	5638	-0-	5638	743083	5638	2			N	-0-					-0-
04	0	A	5731	-0-	5731	748814	5731	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6013	-0-	6013	754827	6013	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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-
02	2128	X	1719	-0-	-409	-0-	327	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	362	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	351	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	362	1	1299	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

12	15345	X	14603	-0-	-742	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14283	-0-	-814	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13095	-0-	-541	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14339	-0-	-262	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13627	-0-	-503	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13542	-0-	-1059	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

12	11005	X	7316	-0-	-3689	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7419	-0-	-3927	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	6474	-0-	-3774	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7456	-0-	-3890	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
*05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7378	X	6174	-0-	-1204	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6253	-0-	-377	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4875	-0-	-2472	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	13356	X	8677	-0-	-4679	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
05	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

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
12	27931	X	26982	-0-	-949	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	21769	-0-	-6162	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	11928	-0-	-10724	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21798	-0-	-4302	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	21254	-0-	-5716	-0-	21254	2			N	-0-					-0-

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
12	26629	X	24882	-0-	-1747	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24407	-0-	-1323	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21245	-0-	-1995	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	21755	-0-	-3975	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21103	-0-	-3347	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	23616	-0-	-1277	-0-	23616	2			N	-0-					-0-

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
12	17980	X	16498	-0-	-1482	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17116	-0-	-306	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14985	-0-	-751	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14463	-0-	-2432	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13422	-0-	-3138	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13717	-0-	-3395	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

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
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
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	39	1	3258	2	N	-0-					43
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	4359	2	N	-0-					43
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	98	1	4090	2	N	-0-					43
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	N	117	44	1			116
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	11098	X	10144	-0-	-954	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10012	-0-	-1086	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8017	-0-	-1895	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8457	-0-	-2517	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9715	-0-	-905	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
*05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

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
12	13051	X	10943	-0-	-2108	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10979	-0-	-1576	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9391	-0-	-1137	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10414	-0-	-1118	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9840	-0-	-960	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

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
12	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16349	-0-	-2251	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	12239	-0-	-4309	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14097	-0-	-4224	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8033	-0-	-9697	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
*05	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	28746	2			N	-0-					-0-

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
12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12542	-0-	-178	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12780	-0-	-364	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

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
12	7657	X	6875	-0-	-782	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5706	-0-	-818	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5763	-0-	-1460	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4798	-0-	-2102	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5133	-0-	-1749	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

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
12	19406	X	13727	-0-	-5679	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	13207	-0-	-6199	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12621	-0-	-4067	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13267	-0-	-3504	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12526	-0-	-1094	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
*05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			Y	-0-					20
01	9021	X	8769	-0-	-252	-0-	8769	2			Y	-0-					20
02	8176	X	6888	-0-	-1288	-0-	6860	2	28	9	Y	25					45
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9879	2	155	9	Y	141	160	1			26
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			Y	-0-					26
*05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	19180	X	17569	-0-	-1611	-0-	676	1	16893	2	N	-0-			-0-
*03	21235	X	18313	-0-	-2922	-0-	732	1	17581	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19129	-0-	-1151	-0-	732	1	18397	2	N	-0-			-0-
05	20119	X	19421	-0-	-698	-0-	729	1	18692	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

12	13268	X	12868	-0-	-400	-0-	12868	2			N	-0-			-0-
01	13268	X	10815	-0-	-2453	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	8240	-0-	-3744	-0-	8240	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	4989	-0-	-7876	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	8443	-0-	-4007	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	8165	-0-	-4700	-0-	8165	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

12	6045	X	3888	-0-	-2157	-0-	3888	3			N	-0-			14
01	6045	X	4153	-0-	-1892	-0-	4153	3			N	-0-			14
02	5460	X	3308	-0-	-2152	-0-	3308	3			N	-0-			14
03	4495	X	1373	-0-	-3122	-0-	1373	3			N	-0-			14
04	4020	X	3483	-0-	-537	-0-	3483	3			N	-0-			14
*05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

12	26877	X	25218	-0-	-1659	-0-	25218	2			N	-0-			-0-
01	26877	X	17874	-0-	-9003	-0-	17874	2			N	-0-			-0-
02	23716	X	17212	-0-	-6504	-0-	17212	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	24740	-0-	-1083	-0-	24740	2			N	-0-			-0-
04	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	26594	2			N	-0-			-0-
*05	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	27209	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

12	20305	X	8833	-0-	-11472	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
01	20305	X	9381	-0-	-10924	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
02	18340	X	11569	-0-	-6771	-0-	11569	2			N	-0-			-0-
03	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-			-0-
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-			-0-
*05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9882	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9201	-0-	-431	-0-	9201	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	8815	-0-	-1849	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
04	10320	X	8277	-0-	-2043	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
*05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

12	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	5503	-0-	-2085	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	4083	-0-	-3447	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	4394	-0-	-2829	-0-	4394	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69750	X	53290	-0-	-16460	-0-	53290	2			N	-0-					-0-
01	68324	X	47944	-0-	-20380	-0-	47944	2			N	-0-					-0-
02	61712	X	39959	-0-	-21753	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
03	68324	X	44882	-0-	-23442	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
04	56850	X	40134	-0-	-16716	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
05	53289	X	40518	-0-	-12771	-0-	40518	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	19852	X	5083	-0-	-14769	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	8	-0-	-21971	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	59	1	13770	2	N	-0-					-0-
*05	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-					31
01	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					31
02	5712	X	5480	-0-	-232	-0-	5480	2			N	-0-					31
03	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	5818	2			N	-0-					31
04	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	4238	2			N	-0-					31
05	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	5646	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6751	-0-	-445	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7281	-0-	-531	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7035	-0-	-525	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		11121	-0-	11121	38329	329	1	10792	2	N	-0-					-0-
03	49652	X	11323	-0-	-38329	-0-	356	1	10967	2	N	-0-					-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	327	1	9620	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	8715	-0-	-5452	-0-	348	1	8367	2	N	-0-					-0-

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
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6791	-0-	-2788	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	3121	-0-	-8459	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	1200	-0-	-10766	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

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
12	10199	X	6417	-0-	-3782	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7198	-0-	-3001	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5600	-0-	-2352	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7314	-0-	-1490	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
*05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11129	X	10252	-0-	-877	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7014	-0-	-3526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11828	-0-	-634	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

12	13950	X	5566	-0-	-8384	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	7799	-0-	-6151	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	6039	-0-	-5721	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8935	-0-	-4085	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
*05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

12	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4325	-0-	-519	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

12	15903	X	13886	-0-	-2017	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13535	-0-	-2089	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
03	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
*05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	97	1	12371	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17097	-0-	-945	-0-	207	1	16890	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	14402	-0-	-3058	-0-	226	1	14176	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	11300	-0-	-6742	-0-	256	1	11044	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8593	-0-	-451	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8090	-0-	-1923	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9238	-0-	-452	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	14840	X	14596	-0-	-244	-0-	140	1	14456	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	11355	-0-	-5943	-0-	146	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	8855	-0-	-7885	-0-	137	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	10873	-0-	-6425	-0-	143	1	10730	2	N	-0-					-0-

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
12	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11196	-0-	-3126	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	4410	-0-	-9562	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	41	-0-	-15428	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	8	-0-	-14962	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15214	-0-	-38	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

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
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					8
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					8
02	6356	X	6187	-0-	-169	-0-	6163	2	24	9	Y	22	27	1			3
03	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			Y	-0-					3
04	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			Y	-0-					3
05	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	6253	2	19	9	Y	17					20

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
12	22754	X	11535	-0-	-11219	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18275	-0-	-4479	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16652	-0-	-1048	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17759	-0-	-779	-0-	17759	2			N	-0-					-0-

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
12	8928	X	8269	-0-	-659	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7186	-0-	-878	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8354	-0-	-326	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7286	-0-	-724	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

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
12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13475	-0-	-382	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
02	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	9604	X	6754	-0-	-2850	-0-	6752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10633	X	8110	-0-	-2523	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6815	-0-	-3105	-0-	6812	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
12	10013	X	8618	-0-	-1395	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8187	-0-	-1826	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7782	-0-	-1542	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8903	-0-	-1420	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8682	-0-	-1308	-0-	8469	2	213	9	N	194	194	1			-0-
*05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8745	2	107	9	N	97	97	1			-0-

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
12	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3666	2			N	-0-					139
01	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					139
02	3584	X	2736	-0-	-848	-0-	2736	2			N	-0-					139
03	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					139
04	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	3108	2			N	-0-					139
05	3968	X	2987	-0-	-981	-0-	2987	2			N	-0-					139

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
12	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7246	3			N	-0-					156
01	8308	X	6189	-0-	-2119	-0-	6189	3			N	-0-					156
02	7504	X	6313	-0-	-1191	-0-	6313	3			N	-0-					156
03	8308	X	6875	-0-	-1433	-0-	6871	3	4	9	N	4	4	8			156
04	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	3			N	-0-					156
*05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	3	6	9	N	5	5	8			156

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
12	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	1990	-0-	-3610	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	2516	-0-	-3684	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

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
12	7750	X	5508	-0-	-2242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4703	-0-	-1261	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3833	-0-	-2770	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3017	-0-	-2773	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	1993	-0-	-3525	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	11483	-0-	-2157	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11433	-0-	-2207	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	5317	-0-	-6023	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11344	-0-	-1211	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10995	-0-	-105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10165	-0-	-1305	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16137	-0-	-1223	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13938	-0-	-3174	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	11700	-0-	-3700	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12137	-0-	-4913	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	11598	-0-	-4902	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	12612	-0-	-3539	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6829	-0-	-797	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

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-
02	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	281	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3268	-0-	-576	-0-	384	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	382	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	520	1	2336	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

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-
02	18452	X	16739	-0-	-1713	-0-	206	1	16533	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	18250	-0-	-71	-0-	263	1	17987	2	N	-0-					-0-
04	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	288	1	17517	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	17928	-0-	-610	-0-	289	1	17639	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5176	-0-	-844	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

12	13640	X	12775	-0-	-865	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12765	-0-	-627	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11267	-0-	-801	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11695	-0-	-1480	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11916	-0-	-654	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12117	-0-	-655	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

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-
02	6916	X	5266	-0-	-1650	-0-	160	1	5106	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	3625	-0-	-4032	-0-	183	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	4854	-0-	-2556	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	157	1	4774	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

12	8091	X	5660	-0-	-2431	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5758	-0-	-2333	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6054	-0-	-1254	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

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-
02	8148	X	7125	-0-	-1023	-0-	355	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7144	-0-	-1877	-0-	460	1	6684	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6764	-0-	-1966	-0-	464	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6975	-0-	-899	-0-	488	1	6487	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

12	14291	X	12486	-0-	-1805	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12071	-0-	-2220	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11104	-0-	-1804	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12288	-0-	-1259	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11415	-0-	-1078	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

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-
02	20104	X	7943	-0-	-12161	-0-	132	1	7811	2	N	-0-					-0-
03	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	341	1	25502	2	N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	378	1	22815	2	N	-0-					-0-
*05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	387	1	25711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19685	X	14048	-0-	-5637	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	13503	-0-	-6182	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	15363	-0-	-513	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
04	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6472	-0-	-1984	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	6438	-0-	-3672	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	6431	-0-	-4016	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4539	-0-	-2064	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	1608	-0-	-4995	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	7409	X	1450	-0-	-5959	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

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-
02	17136	X	14424	-0-	-2712	-0-	329	1	14095	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	16716	-0-	-2256	-0-	356	1	16360	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	14438	-0-	-3922	-0-	327	1	14111	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	12987	-0-	-5985	-0-	348	1	12639	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

12	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3435	-0-	-709	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

12	6324	X	5898	-0-	-426	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	692	-0-	-5272	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

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-
02	4788	X	2279	-0-	-2509	-0-	363	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	367	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	2	N	-0-					-0-
*05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	397	1	2115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	6664	X	5688	-0-	-976	-0-	330	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6178	-0-	-890	-0-	390	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4594	-0-	-2336	-0-	395	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5867	-0-	-1294	-0-	393	1	5474	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	154	1	24516	2	N	-0-					-0-
03	25513	X	25399	-0-	-114	-0-	187	1	25212	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	22780	-0-	-4550	-0-	156	1	22624	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	22596	-0-	-5645	-0-	157	1	22439	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	3696	X	3038	-0-	-658	-0-	3038	2			Y	-0-					4
03	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3586	2	46	9	Y	42	36	1			10
04	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	3829	2	23	9	Y	21	20	1			11
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4075	2	19	9	Y	17	21	1			7

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28892	X	22249	-0-	-6643	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	21812	-0-	-5809	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	20270	-0-	-3306	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	23686	-0-	-618	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	23213	-0-	-307	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
*05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	291	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	336	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	405	1	3405	2	N	-0-					-0-
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	421	1	4138	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	2744	X	425	-0-	-2319	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	17116	-0-	-4398	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	16751	-0-	-3895	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	14662	-0-	-3986	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	13542	-0-	-5554	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	14495	-0-	-2905	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13307	-0-	-3805	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28520	X	23926	-0-	-4594	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
01	26443	X	24899	-0-	-1544	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	20959	-0-	-2925	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	22822	-0-	-1389	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21434	-0-	-2656	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	22544	-0-	-2349	-0-	22544	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

12	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1349	-0-	-1003	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

12	26691	X	24148	-0-	-2543	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	23979	-0-	-1720	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
02	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25525	-0-	-174	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
04	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24730	-0-	-1341	-0-	24730	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

12	11377	X	10153	-0-	-1224	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
02	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

12	8866	X	6014	-0-	-2852	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6276	-0-	-2590	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5237	-0-	-2771	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5239	-0-	-3193	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3855	-0-	-3135	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

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-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	151	1	6038	2	N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	238	1	8498	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	235	1	12485	2	N	-0-					-0-
*05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	235	1	7494	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

12	13547	X	12153	-0-	-1394	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10831	-0-	-1013	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12334	-0-	-779	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11731	-0-	-869	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
04	3810	X	116	-0-	-3694	-0-	116	1			N	-0-			-0-
*05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	273	1	7489	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

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-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	257	1	8792	2	N	-0-			-0-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	214	1	9787	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	171	1	9519	2	N	-0-			-0-
*05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	159	1	9524	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

12	16461	X	14764	-0-	-1697	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	13888	-0-	-2387	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	10926	-0-	-3354	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	13240	-0-	-2322	-0-	13240	2			N	-0-			-0-
04	14700	X	12266	-0-	-2434	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

12	14291	X	11944	-0-	-2347	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
01	14291	X	12145	-0-	-2146	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
02	12348	X	10911	-0-	-1437	-0-	10911	2			N	-0-			-0-
03	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11436	-0-	-324	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	11532	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

12	8525	X	7580	-0-	-945	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	6420	-0-	-2105	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	5600	-0-	-2100	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7602	-0-	-427	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7087	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

12	9393	X	6367	-0-	-3026	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	3617	-0-	-5776	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	2190	-0-	-5202	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6479	-0-	-1441	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
*05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	6442	-0-	-7725	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8027	-0-	-6140	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9445	-0-	-2455	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11433	-0-	-1742	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10647	-0-	-303	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
*05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

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
12	13764	X	11047	-0-	-2717	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8493	-0-	-5054	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9307	-0-	-2929	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	756	-0-	-11892	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8629	-0-	-3011	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	976	-0-	-10060	-0-	976	2			N	-0-					-0-

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
12	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13328	-0-	-1459	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13638	-0-	-281	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14412	-0-	-499	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

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
12	24738	X	20948	-0-	-3790	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	22456	-0-	-1445	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19756	-0-	-1216	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21656	-0-	-540	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18001	-0-	-3719	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21736	-0-	-708	-0-	21736	2			N	-0-					-0-

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
12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10874	-0-	-1929	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9775	-0-	-1789	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11710	-0-	-230	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	11176	2			N	-0-					-0-

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
12	20057	X	19651	-0-	-406	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
03	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18892	-0-	-278	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18613	-0-	-1444	-0-	18613	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10360	X	6707	-0-	-3653	-0-	313	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	365	1	8409	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	345	1	8261	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8382	-0-	-2530	-0-	339	1	8043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	24862	X	16562	-0-	-8300	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15156	-0-	-5645	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
03	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	18550	-0-	-19	-0-	18550	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	103	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	4531	-0-	-3932	-0-	150	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	6099	-0-	-2481	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	5606	-0-	-3260	-0-	204	1	5402	2	N	-0-					-0-

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
12	18383	X	15617	-0-	-2766	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15358	-0-	-2312	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	12375	-0-	-3613	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14141	-0-	-3560	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	13782	-0-	-3348	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	13598	-0-	-2026	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

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
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

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
12	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14153	-0-	-1051	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15276	-0-	-1557	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13852	-0-	-2438	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	4572	-0-	-12261	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	7868	X	6596	-0-	-1272	-0-	390	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	344	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6265	-0-	-2165	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6606	-0-	-1268	-0-	345	1	6261	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	39	1	11838	2	N	-0-					-0-
03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1	1	16394	2	N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	2	1	11891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5096	X	4571	-0-	-525	-0-	4571	2			N	-0-					70
03	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	5320	2	33	9	N	30	45	1	5	8	50
04	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4917	2	53	9	N	48	13	8			85
05	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5092	2	20	9	N	18	3	8			100

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5243	-0-	-3809	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9317	-0-	-1303	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5159	-0-	-5815	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

12	14291	X	13467	-0-	-824	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13287	-0-	-1004	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12325	-0-	-583	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13501	-0-	-263	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11515	-0-	-1595	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10726	-0-	-2914	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

12	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27601	-0-	-981	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	24480	-0-	-48	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	27037	-0-	-2568	-0-	27037	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	367	-0-	-28283	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	7280	-0-	-22325	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
01	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
02	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14926	-0-	-4139	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
04	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	14643	-0-	-4763	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

12	8742	X	7507	-0-	-1235	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6674	-0-	-706	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8753	-0-	8753	14160	8753	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9745	-0-	9745	23905	9745	2			N	-0-					-0-
04	30503	X	6598	-0-	-23905	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	11723	-0-	-5017	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11539	-0-	-5201	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	10341	-0-	-3827	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11466	-0-	-686	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9803	-0-	-1957	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5995	-0-	-5723	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

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
12	11377	X	5908	-0-	-5469	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6295	-0-	-2323	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4609	-0-	-2447	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

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
12	11904	X	9639	-0-	-2265	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9489	-0-	-1423	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8055	-0-	-1493	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9032	-0-	-609	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

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
12	9207	X	7429	-0-	-1778	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	4543	-0-	-3773	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1675	-0-	-6571	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	3243	-0-	-4797	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	3349	-0-	-4959	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

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
12	15283	X	13159	-0-	-2124	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12915	-0-	-329	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13991	-0-	-207	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	14031	2			N	-0-					-0-

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
12	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
*05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45973	X	39573	-0-	-6400	-0-	39573	2			N	-0-					-0-
01	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31062	-0-	-6458	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	38384	-0-	-1203	-0-	38384	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	34051	-0-	-4259	-0-	34051	2			N	-0-					-0-
*05	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9195	-0-	-1748	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8252	-0-	-1212	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8488	-0-	-1091	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	7999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9207	X	9169	-0-	-38	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		193	-0-	193	193	193	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		455	-0-	455	648	455	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	891	243	1			N	-0-					-0-
04	891	X	-0-	-0-	-891	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

12	14818	X	8871	-0-	-5947	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	9187	-0-	-3740	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14513	-0-	-1483	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

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-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	313	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	381	1	10004	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9931	-0-	-1289	-0-	386	1	9545	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	9424	-0-	-2170	-0-	403	1	9021	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

12	14229	X	13445	-0-	-784	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13223	-0-	-975	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11650	-0-	-642	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
03	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13410	-0-	-44	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5168	-0-	-124	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4872	-0-	-987	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4489	-0-	-1181	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
*05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

12	20305	X	18987	-0-	-1318	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18601	-0-	-1580	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	16279	-0-	-1865	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18140	-0-	-1297	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17158	-0-	-1352	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17636	-0-	-1336	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17417	-0-	-1803	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15477	-0-	-1827	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17035	-0-	-1410	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16101	-0-	-1479	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16561	-0-	-1388	-0-	16561	2			N	-0-					-0-

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
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	382	1	10728	2	N	-0-					67
01	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	385	1	6563	2	N	-0-					67
02	7532	X	5870	-0-	-1662	-0-	311	1	5559	2	N	-0-					67
03	8494	X	6968	-0-	-1526	-0-	366	1	6602	2	N	-0-					67
04	8220	X	6832	-0-	-1388	-0-	321	1	6303	2	N	189	197	1			59
							208	9									
05	8494	X	6275	-0-	-2219	-0-	364	1	5911	2	N	-0-					59

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
12	24676	X	23568	-0-	-1108	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23338	-0-	-1338	-0-	23338	2			N	-0-					-0-
02	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23422	-0-	-510	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22700	-0-	-2100	-0-	22700	2			N	-0-					-0-

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
12	9889	X	8843	-0-	-1046	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8044	-0-	-1845	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7351	-0-	-1856	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6960	-0-	-1680	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

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
12	10540	X	9985	-0-	-555	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8696	-0-	-1844	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6205	-0-	-3063	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7372	-0-	-2765	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7001	-0-	-2981	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	202	1	14871	2	N	-0-					-0-
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	199	1	16322	2	N	-0-					-0-
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	180	1	16073	2	N	-0-					-0-
*05	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	156	1	14738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	18704	X	16151	-0-	-2553	-0-	297	1	15854	2	N	-0-			-0-
03	20708	X	15056	-0-	-5652	-0-	336	1	14720	2	N	-0-			-0-
04	20040	X	17466	-0-	-2574	-0-	328	1	17138	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	17112	-0-	-775	-0-	338	1	16774	2	N	-0-			-0-

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
12	8215	X	3777	-0-	-4438	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	2916	-0-	-4834	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	1170	-0-	-5830	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
*05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-			-0-

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
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-
02	20748	X	8011	-0-	-12737	-0-	130	1	7881	2	N	-0-			-0-
03	22971	X	5359	-0-	-17612	-0-	238	1	5121	2	N	-0-			-0-
04	22230	X	3292	-0-	-18938	-0-	225	1	3067	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	11318	-0-	-8336	-0-	200	1	11118	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	21728	X	18674	-0-	-3054	-0-	296	1	18378	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	21019	-0-	-3378	-0-	321	1	20698	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	16480	-0-	-7430	-0-	303	1	16177	2	N	-0-			-0-
05	24707	X	18289	-0-	-6418	-0-	449	1	17840	2	N	-0-			-0-

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
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-			-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	7281	-0-	-5429	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	8992	-0-	-3308	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	7336	-0-	-5374	-0-	7336	2			N	-0-			-0-

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
12	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
01	9145	X	8285	-0-	-860	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7062	-0-	-498	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7686	-0-	-870	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7383	-0-	-897	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	7620	-0-	-936	-0-	7620	2			N	-0-			-0-

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
12	23064	X	14979	-0-	-8085	-0-	14979	2			N	-0-			-0-
01	22475	X	18662	-0-	-3813	-0-	18662	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	15670	-0-	-4630	-0-	15670	2			N	-0-			-0-
03	20119	X	18727	-0-	-1392	-0-	18727	2			N	-0-			-0-
04	19170	X	13959	-0-	-5211	-0-	13959	2			N	-0-			-0-
05	18662	X	10347	-0-	-8315	-0-	10347	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	13260	-0-	-9866	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13988	-0-	-9138	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13169	-0-	-355	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	13031	-0-	-237	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12532	-0-	-998	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
*05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	X	19130	-0-	-12211	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	21193	-0-	-10148	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	16349	-0-	-11959	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	22758	-0-	-5111	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	20018	-0-	-6952	-0-	20018	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17045	-0-	-4159	-0-	17045	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12321	-0-	-1147	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13002	-0-	-1909	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13347	-0-	-1083	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13529	-0-	-1382	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	8832	-0-	-7071	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15622	-0-	-281	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	7051	-0-	-6725	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	240	-0-	-15012	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
*05	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6788	-0-	-404	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19468	X	12392	-0-	-7076	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	12188	-0-	-6753	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10487	-0-	-1245	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10696	-0-	-2293	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
*05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

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
12	19220	X	16517	-0-	-2703	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	16878	-0-	-2280	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14692	-0-	-2192	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11985	-0-	-5623	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13694	-0-	-3046	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15062	-0-	-1802	-0-	15062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10854	-0-	-178	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11417	-0-	-853	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12417	-0-	-262	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

12	6572	X	5824	-0-	-748	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	1097	-0-	-5971	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

12	15035	X	12320	-0-	-2715	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12146	-0-	-1711	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10937	-0-	-851	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11883	-0-	-1137	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11433	-0-	-807	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1809	-0-	-543	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1704	-0-	-816	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					-0-
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
02	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15848	-0-	-1012	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
*05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9399	-0-	-4892	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8716	-0-	-3016	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	6807	-0-	-7577	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	8836	-0-	-5084	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	7289	-0-	-7095	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12341	-0-	-1631	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	11224	-0-	-6322	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	9390	-0-	-7590	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	12839	-0-	-4707	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	18451	-0-	-2877	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16422	-0-	-2002	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	8007	-0-	-11833	-0-	94	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	12784	-0-	-5876	-0-	191	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	14424	-0-	-4021	-0-	185	1	14239	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	10292	-0-	-6138	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14895	-0-	-822	-0-	14895	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	6382	-0-	-3972	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	5518	-0-	-4061	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4814	-0-	-3390	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2975	-0-	-4496	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4564	-0-	-1616	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	12096	X	9571	-0-	-2525	-0-	306	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11245	-0-	-2147	-0-	331	1	10914	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11113	-0-	-947	-0-	329	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10750	-0-	-999	-0-	364	1	10386	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	12423	-0-	-3914	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	4785	-0-	-11552	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12986	-0-	-1238	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
04	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13013	-0-	-1371	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2894	-0-	-1539	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	603	-0-	-2993	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

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
12	15252	X	14778	-0-	-474	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14416	-0-	-526	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13313	-0-	-435	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12797	-0-	-2424	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12771	-0-	-2016	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1	1	16291	2	N	-0-			-0-
03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	2			N	-0-			-0-
*05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

12	34069	X	31418	-0-	-2651	-0-	31418	2			N	-0-			-0-
01	33945	X	30523	-0-	-3422	-0-	30523	2			N	-0-			-0-
02	29400	X	27731	-0-	-1669	-0-	27731	2			N	-0-			-0-
03	32302	X	28649	-0-	-3653	-0-	28649	2			N	-0-			-0-
04	30930	X	27191	-0-	-3739	-0-	27191	2			N	-0-			-0-
05	31403	X	28251	-0-	-3152	-0-	28251	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

12	18662	X	13733	-0-	-4929	-0-	13733	2			N	-0-			-0-
01	18693	X	14815	-0-	-3878	-0-	14815	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14431	-0-	-2453	-0-	14431	2			N	-0-			-0-
03	18693	X	16284	-0-	-2409	-0-	16284	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	15202	-0-	-1898	-0-	15202	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	14935	-0-	-1030	-0-	14935	2			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

12	24583	X	21776	-0-	-2807	-0-	21776	2			N	-0-			-0-
01	22692	X	22261	-0-	-431	-0-	22261	2			N	-0-			-0-
02	20496	X	18690	-0-	-1806	-0-	18690	2			N	-0-			-0-
03	22568	X	20298	-0-	-2270	-0-	20298	2			N	-0-			-0-
04	21540	X	16340	-0-	-5200	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
05	22258	X	16366	-0-	-5892	-0-	16366	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

12	29512	X	22722	-0-	-6790	-0-	22722	2			N	-0-			-0-
01	29512	X	22328	-0-	-7184	-0-	22328	2			N	-0-			-0-
02	26656	X	16067	-0-	-10589	-0-	16067	2			N	-0-			-0-
03	24025	X	19732	-0-	-4293	-0-	19732	2			N	-0-			-0-
04	22230	X	14251	-0-	-7979	-0-	14251	2			N	-0-			-0-
05	22723	X	21462	-0-	-1261	-0-	21462	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

12	4495	X	690	-0-	-3805	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-			-0-
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
*05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	13392	X	12340	-0-	-1052	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12371	-0-	-1021	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12958	-0-	-341	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11455	-0-	-1415	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11110	-0-	-2468	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

12	8897	X	7414	-0-	-1483	-0-	7414	2			Y	-0-					27
01	7936	X	6533	-0-	-1403	-0-	6533	2			Y	-0-					27
02	7168	X	5614	-0-	-1554	-0-	5614	2			Y	-0-					27
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					27
04	7170	X	1938	-0-	-5232	-0-	1910	2	28	9	Y	25	36	1			16
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	3495	2			Y	-0-					16

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

12	12648	X	11433	-0-	-1215	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11441	-0-	-1672	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10017	-0-	-1827	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11158	-0-	-1955	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10641	-0-	-579	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9244	-0-	-2195	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

12	11904	X	10479	-0-	-1425	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9923	-0-	-1516	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9117	-0-	-1215	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9043	-0-	-1993	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8630	-0-	-1750	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10275	-0-	-203	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

12	11377	X	10040	-0-	-1337	-0-	10040	2			Y	-0-					53
01	11377	X	10544	-0-	-833	-0-	10544	2			Y	-0-					53
02	9912	X	9160	-0-	-752	-0-	9160	2			Y	-0-					53
03	10819	X	9934	-0-	-885	-0-	9934	2			Y	-0-					53
04	10260	X	9608	-0-	-652	-0-	9601	2	7	9	Y	6	59	1			-0-
05	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

12	19127	X	13640	-0-	-5487	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14728	-0-	-4399	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	976	-0-	-16300	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
04	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
*05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

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-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	193	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	234	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5957	-0-	-73	-0-	241	1	5716	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	241	1	5755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12579	-0-	-1216	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12357	-0-	-1128	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10494	-0-	-1686	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	8030	-0-	-5114	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11976	-0-	-534	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9654	-0-	-2932	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	9274	-0-	-2165	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7294	-0-	-3038	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
*05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	13313	-0-	-2311	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12548	-0-	-2921	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12653	-0-	-1319	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12932	-0-	-1204	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10154	-0-	-3858	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34751	X	31704	-0-	-3047	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
01	33976	X	29502	-0-	-4474	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	27333	-0-	-3019	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	28977	-0-	-3449	-0-	28977	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26678	-0-	-4702	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	28368	-0-	-3345	-0-	28368	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	8619	-0-	-5176	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	7194	-0-	-5547	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
*05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	14871	-0-	-1590	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12444	-0-	-4017	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	7705	-0-	-7163	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	8621	-0-	-6786	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	6262	-0-	-8138	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	7430	-0-	-7450	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

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
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
01	17670	X	4088	-0-	-13582	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
03	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	15791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	222	1	40020	2	N	-0-					-0-
03	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	1151	1	42801	2	N	-0-					-0-
04	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	1249	1	40299	2	N	-0-					-0-
*05	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	1229	1	40608	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

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-
02	49868	X	38895	-0-	-10973	-0-	214	1	38681	2	N	-0-					-0-
03	44702	X	43939	-0-	-763	-0-	1151	1	42788	2	N	-0-					-0-
04	43260	X	41900	-0-	-1360	-0-	1259	1	40641	2	N	-0-					-0-
05	43059	X	38032	-0-	-5027	-0-	1118	1	36914	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

12	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10753	-0-	-3879	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10225	-0-	-751	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10016	-0-	-604	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

12	29233	X	27526	-0-	-1707	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27325	-0-	-916	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23863	-0-	-1253	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
03	27807	X	25306	-0-	-2501	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24697	-0-	-2213	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25272	-0-	-2256	-0-	25272	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

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
02	8260	X	5816	-0-	-2444	-0-	100	1	5716	2	Y	-0-					12
03	8587	X	7205	-0-	-1382	-0-	109	1	7027	2	Y	63	51	1			24
							69	9									
04	8130	X	4608	-0-	-3522	-0-	130	1	4472	2	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
05	7812	X	6656	-0-	-1156	-0-	134	1	6522	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
01	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10443	-0-	-1905	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10976	-0-	-2695	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10570	-0-	-2660	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10343	-0-	-3328	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	18984	X	14267	-0-	-4717	-0-	173	1	14094	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	9087	-0-	-10970	-0-	198	1	8889	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	16056	-0-	-3354	-0-	195	1	15861	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	16422	-0-	-3635	-0-	201	1	16221	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

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-
02	8008	X	2645	-0-	-5363	-0-	366	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	1369	-0-	-7497	-0-	414	1	955	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	745	-0-	-7835	-0-	408	1	337	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	2165	-0-	-3539	-0-	462	1	1703	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	11846	-0-	-3610	-0-	11846	2			N	-0-			-0-
03	17112	X	16066	-0-	-1046	-0-	16066	2			N	-0-			-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-			-0-
*05	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

12	36646	X	36646	-0-	-0-	-0-	36646	2			N	-0-			-0-
01	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-			-0-
02	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	39659	2			N	-0-			-0-
03	44379	X	44379	-0-	-0-	-0-	44379	2			N	-0-			-0-
04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	2			N	-0-			-0-
*05	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

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-
02	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	204	1	36785	2	N	-0-			-0-
03	44383	X	44383	-0-	-0-	-0-	1162	1	43221	2	N	-0-			-0-
04	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	1226	1	39561	2	N	-0-			-0-
*05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	1155	1	38157	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

12	12679	X	9723	-0-	-2956	-0-	9723	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	9048	-0-	-3631	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	5012	-0-	-4536	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8059	-0-	-2512	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	7377	-0-	-2793	-0-	7377	2			N	-0-			-0-
05	9734	X	7598	-0-	-2136	-0-	7598	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

12	14043	X	11550	-0-	-2493	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	5727	-0-	-6145	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
05	11563	X	10983	-0-	-580	-0-	10983	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5234	-0-	-534	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5563	-0-	-823	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	37921	-0-	37921	56928	395	1	37526	2	N	-0-					-0-
01	0	W	36329	-0-	36329	93257	395	1	35934	2	N	-0-					-0-
02	0	W	36907	-0-	36907	130164	376	1	36531	2	N	-0-					-0-
03	0	W	41067	-0-	41067	171231	406	1	40661	2	N	-0-					-0-
04	0	W	40485	-0-	40485	211716	373	1	40112	2	N	-0-					-0-
*05	252245	X	40529	-0-	-211716	-0-	398	1	40131	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	23196	-0-	23196	23218	218	1	22978	2	N	-0-					-0-
01	0	W	26647	-0-	26647	49865	329	1	26318	2	N	-0-					-0-
02	0	W	31948	-0-	31948	81813	363	1	31585	2	N	-0-					-0-
03	0	W	32084	-0-	32084	113897	421	1	31663	2	N	-0-					-0-
04	0	W	28291	-0-	28291	142188	325	1	27966	2	N	-0-					-0-
*05	167321	X	25133	-0-	-142188	-0-	377	1	24756	2	N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
01	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	45020	2			N	-0-					-0-
02	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
03	43090	X	39649	-0-	-3441	-0-	39649	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	38496	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	36378	-0-	-8634	-0-	36378	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7305	-0-	-693	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6912	-0-	-312	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7339	-0-	-473	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6697	-0-	-863	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47054	X	47054	-0-	-0-	-0-	47054	2			N	-0-					-0-
01	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
02	44800	X	40612	-0-	-4188	-0-	40612	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	44180	-0-	-5420	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
04	48000	X	40328	-0-	-7672	-0-	40328	2			N	-0-					-0-
05	47058	X	38785	-0-	-8273	-0-	38785	2			N	-0-					-0-

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
12	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20008	-0-	-3204	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	21616	-0-	-4083	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	20760	-0-	-4110	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21428	-0-	-1357	-0-	21428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	11032	X	8231	-0-	-2801	-0-	108	1	8123	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	9790	-0-	-1773	-0-	132	1	9658	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	118	1	9450	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	8230	-0-	-2992	-0-	118	1	8112	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	7015	-0-	-237	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	6614	-0-	-1636	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	6382	-0-	-2143	-0-	6382	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

12	32209	X	29763	-0-	-2446	-0-	29763	2			N	-0-			-0-
01	31620	X	29237	-0-	-2383	-0-	29237	2			N	-0-			-0-
02	27832	X	26245	-0-	-1587	-0-	26245	2			N	-0-			-0-
03	30349	X	28539	-0-	-1810	-0-	28539	2			N	-0-			-0-
04	29220	X	27231	-0-	-1989	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
05	29760	X	28227	-0-	-1533	-0-	28227	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

12	22165	X	17451	-0-	-4714	-0-	17451	2			N	-0-			-0-
01	22165	X	17158	-0-	-5007	-0-	17158	2			N	-0-			-0-
02	17276	X	15433	-0-	-1843	-0-	15433	2			N	-0-			-0-
03	18538	X	16346	-0-	-2192	-0-	16346	2			N	-0-			-0-
04	17070	X	12895	-0-	-4175	-0-	12895	2			N	-0-			-0-
05	17453	X	15478	-0-	-1975	-0-	15478	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9880	2			N	-0-			-0-
02	9044	X	8453	-0-	-591	-0-	8453	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	8222	-0-	-2158	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
05	10726	X	7770	-0-	-2956	-0-	7770	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

12	18848	X	17409	-0-	-1439	-0-	17409	2			N	-0-			-0-
01	18848	X	14864	-0-	-3984	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
02	16072	X	13187	-0-	-2885	-0-	13187	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	14979	-0-	-2536	-0-	14979	2			N	-0-			-0-
04	16950	X	14966	-0-	-1984	-0-	14966	2			N	-0-			-0-
05	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

12	8091	X	5052	-0-	-3039	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-			-0-
04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
*05	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16120	X	14484	-0-	-1636	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	10145	-0-	-6967	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8742	-0-	-6714	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	12345	-0-	-4767	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	5003	-0-	-9474	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

12	21328	X	19387	-0-	-1941	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17373	-0-	-1537	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	13044	-0-	-5100	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	13590	-0-	-6498	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	9904	-0-	-9536	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	9502	-0-	-9873	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

12	10230	X	6358	-0-	-3872	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6644	-0-	-412	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

12	23870	X	14326	-0-	-9544	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	13635	-0-	-10235	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	11540	-0-	-5904	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
*05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11369	-0-	-631	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	10890	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

12	13051	X	9222	-0-	-3829	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8192	-0-	-1852	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8183	-0-	-273	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	5580	-0-	-3627	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	5330	-0-	-3580	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
*05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	3			N	-0-					15
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					15
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					15
03	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	7132	3			N	-0-					15
04	10470	X	7600	-0-	-2870	-0-	7600	3			N	-0-					15
05	10819	X	9062	-0-	-1757	-0-	9062	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 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
12	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	8269	3			N	-0-					15
01	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	3			N	-0-					15
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			N	-0-					15
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	3			N	-0-					15
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			N	-0-					15
*05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					15

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

12	25358	X	19084	-0-	-6274	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	17782	-0-	-6181	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16548	-0-	-4284	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	15083	-0-	-7144	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15751	-0-	-4319	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	14798	-0-	-4298	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

12	18662	X	11382	-0-	-7280	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	17101	-0-	-11	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
04	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15083	-0-	-4540	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

12	19127	X	17906	-0-	-1221	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16412	-0-	-1351	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13089	-0-	-2983	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	12480	-0-	-5438	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	5939	-0-	-11401	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	1897	-0-	-16021	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

12	33821	X	31231	-0-	-2590	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	25912	-0-	-3796	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	27760	-0-	-4511	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	26774	-0-	-4216	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28045	-0-	-3172	-0-	28045	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

12	6572	X	4069	-0-	-2503	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	2897	-0-	-5039	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	5173	-0-	-2763	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7328	-0-	-50	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	4172	-0-	-2800	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30256	X	27348	-0-	-2908	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	26499	-0-	-3013	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23531	-0-	-2901	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	25772	-0-	-2686	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	24127	-0-	-3113	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	24377	-0-	-2965	-0-	24377	2			N	-0-					-0-

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
12	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	3			N	-0-					-0-

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
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2938	-0-	-226	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2182	-0-	-1208	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

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
12	15035	X	13707	-0-	-1328	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12274	-0-	-578	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13163	-0-	-942	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12974	-0-	-496	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13268	-0-	-651	-0-	13268	2			N	-0-					-0-

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
12	16740	X	12209	-0-	-4531	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	9166	-0-	-7574	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9819	-0-	-3425	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12258	-0-	-2002	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10376	-0-	-1838	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

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
12	17608	X	14397	-0-	-3211	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14021	-0-	-2688	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12399	-0-	-1853	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13669	-0-	-581	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	14224	-0-	-160	-0-	14224	2			N	-0-					-0-

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
12	13020	X	12852	-0-	-168	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10528	-0-	-980	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12108	-0-	-757	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11855	-0-	-595	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11574	-0-	-1291	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	7762	-0-	-6777	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7613	-0-	-6926	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7141	-0-	-1455	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8114	-0-	-969	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
*05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

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
12	12834	X	9480	-0-	-3354	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	8989	-0-	-3845	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7979	-0-	-925	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
*05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

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
12	22661	X	19368	-0-	-3293	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
02	30971	X	30971	-0-	-0-	-0-	30971	2			N	-0-					-0-
03	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
04	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
*05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	27909	2			N	-0-					-0-

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
12	23250	X	22090	-0-	-1160	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	20871	-0-	-2131	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18466	-0-	-2310	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	19559	-0-	-3443	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	15980	-0-	-5830	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16268	-0-	-5835	-0-	16268	2			N	-0-					-0-

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
12	25637	X	21985	-0-	-3652	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	21531	-0-	-3021	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	19199	-0-	-933	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19836	-0-	-2453	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	18464	-0-	-3106	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20617	-0-	-1362	-0-	20617	2			N	-0-					-0-

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
12	15748	X	13099	-0-	-2649	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	12833	-0-	-2915	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11372	-0-	-2852	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12478	-0-	-1689	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
*05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-

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
12	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12156	-0-	-213	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10499	-0-	-477	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11297	-0-	-855	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11333	-0-	-427	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11278	-0-	-874	-0-	11278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 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
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
02	6160	X	5995	-0-	-165	-0-	5995	2			N	-0-					22
03	6820	X	6713	-0-	-107	-0-	6676	2	37	9	N	34					56
04	6450	X	6433	-0-	-17	-0-	6415	2	18	9	N	16					72
05	6665	X	5290	-0-	-1375	-0-	5275	2	15	9	N	14					86

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8010	-0-	-2406	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7785	-0-	-2631	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7278	-0-	-1598	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7134	-0-	-1918	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7749	-0-	-501	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7936	-0-	-124	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13645	-0-	-2878	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13680	-0-	-1244	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15638	-0-	-885	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	74	1	9719	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	218	1	8513	2	N	-0-					-0-
03	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	268	1	8560	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	268	1	2878	2	N	-0-					-0-
*05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	104	1	9151	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15934	-0-	-682	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14108	-0-	-900	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14609	-0-	-2317	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14885	-0-	-1495	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14925	-0-	-2001	-0-	14925	2			N	-0-					-0-

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
12	11222	X	10536	-0-	-686	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	7634	-0-	-2586	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	7846	-0-	-3469	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9157	-0-	-1793	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9082	-0-	-2233	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

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
12	78306	X	49206	-0-	-29100	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
01	70773	X	48697	-0-	-22076	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
02	63924	X	41230	-0-	-22694	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
03	70773	X	46931	-0-	-23842	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
04	49290	X	42055	-0-	-7235	-0-	42055	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	43095	-0-	-6102	-0-	43095	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	10752	X	8860	-0-	-1892	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10587	-0-	-976	-0-	325	1	10262	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10463	-0-	-397	-0-	320	1	10143	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10380	-0-	-687	-0-	331	1	10049	2	N	-0-					-0-

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
12	11501	X	9814	-0-	-1687	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9519	-0-	-1579	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8528	-0-	-964	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9077	-0-	-1246	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7251	-0-	-2439	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6246	-0-	-3581	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

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
12	14601	X	13121	-0-	-1480	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12435	-0-	-1701	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11163	-0-	-1465	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	10909	-0-	-2948	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10505	-0-	-2485	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10885	-0-	-2228	-0-	10885	2			N	-0-					-0-

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
12	11625	X	9871	-0-	-1754	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7737	-0-	-1951	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8246	-0-	-1984	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8424	-0-	-1476	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8448	-0-	-1410	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	T. A.		2512	-0-	2512	2544	2512	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	431	-0-	-2544	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17920	X	15425	-0-	-2495	-0-	407	1	15018	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	16011	-0-	-1845	-0-	395	1	15616	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	15613	-0-	-1517	-0-	931	1	14682	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	12922	-0-	-4779	-0-	910	1	12012	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	24444	X	22305	-0-	-2139	-0-	589	1	21716	2	N	-0-					-0-
03	26226	X	23121	-0-	-3105	-0-	570	1	22551	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	17643	-0-	-7737	-0-	1052	1	16591	2	N	-0-					-0-
05	25854	X	18314	-0-	-7540	-0-	1289	1	17025	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	29400	X	27049	-0-	-2351	-0-	714	1	26335	2	N	-0-					-0-
03	33511	X	33408	-0-	-103	-0-	824	1	32584	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	27694	-0-	-4736	-0-	1652	1	26042	2	N	-0-					-0-
05	33511	X	28848	-0-	-4663	-0-	2031	1	26817	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	2045	-0-	-8743	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	2800	-0-	-8856	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10966	-0-	-690	-0-	10860	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11174	-0-	-1815	-0-	11174	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	17956	-0-	-1822	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	16461	-0-	-2976	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	7549	-0-	-9755	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	3304	-0-	-15854	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13981	X	13439	-0-	-542	-0-	13439	3			Y	-0-					29
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3			Y	-0-					29
02	12628	X	11582	-0-	-1046	-0-	11582	3			Y	-0-					29
03	13454	X	12432	-0-	-1022	-0-	12351	3	81	9	Y	74	103	1			-0-
04	13740	X	12073	-0-	-1667	-0-	12073	3			Y	-0-					-0-
05	14198	X	11784	-0-	-2414	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	10948	X	10619	-0-	-329	-0-	382	1	10237	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11484	-0-	-699	-0-	444	1	11040	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8393	-0-	-3787	-0-	430	1	7963	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	9027	-0-	-3559	-0-	446	1	8581	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

12	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-			-0-
01	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-			-0-
02	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	19308	2			N	-0-			-0-
03	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-			-0-
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
05	18135	X	6692	-0-	-11443	-0-	6692	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

12	8618	X	6793	-0-	-1825	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	5089	-0-	-3529	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	3100	-0-	-4012	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	5313	-0-	-1879	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	3978	-0-	-2592	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	686	-0-	-6103	-0-	686	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

12	17825	X	3281	-0-	-14544	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
01	17825	X	4716	-0-	-13109	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
02	16100	X	10524	-0-	-5576	-0-	10524	2			N	-0-			-0-
03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
04	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
*05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

12	10850	X	6612	-0-	-4238	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
02	10024	X	3743	-0-	-6281	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	1330	-0-	-9768	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-			-0-
*05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

12	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-			-0-
01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-			-0-
02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	15288	-0-	-1297	-0-	15288	2			N	-0-			-0-
04	16050	X	10753	-0-	-5297	-0-	10753	2			N	-0-			-0-
05	16585	X	5055	-0-	-11530	-0-	5055	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
01	9703	X	1829	-0-	-7874	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	492	-0-	-8272	-0-	492	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	606	-0-	-9469	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	2755	-0-	-6995	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	6999	-0-	-3076	-0-	6999	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	14273	-0-	-1847	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12728	-0-	-3392	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11356	-0-	-1776	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11001	-0-	-3538	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11965	-0-	-2105	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

12	11470	X	2663	-0-	-8807	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6477	-0-	-859	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2259	-0-	-5863	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	1441	-0-	-7259	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	2036	-0-	-6954	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

12	9269	X	7172	-0-	-2097	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	6744	-0-	-2432	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4277	-0-	-3955	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8316	-0-	-798	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
*05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9079	-0-	-2515	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6553	-0-	-3387	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9022	-0-	-698	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8781	-0-	-1201	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

12	26009	X	22709	-0-	-3300	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	23063	-0-	-2946	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19643	-0-	-2785	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20764	-0-	-4036	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	21954	-0-	-1866	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22525	-0-	-539	-0-	22525	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

12	15934	X	7828	-0-	-8106	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	2173	-0-	-9204	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12240	-0-	-2180	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14753	-0-	-1212	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10457	-0-	-4993	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
*05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

12	19034	X	14952	-0-	-4082	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16544	-0-	-2490	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	9291	-0-	-7901	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	10465	-0-	-5531	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	10922	-0-	-5098	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	5689	-0-	-10865	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	4678	-0-	-9892	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	1590	-0-	-12980	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	28	-0-	-8204	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	7130	X	6321	-0-	-809	-0-	395	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	403	1	9234	2	N	-0-					-0-
*05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	430	1	10614	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

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-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	503	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	908	-0-	-2750	-0-	590	1	318	2	N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	704	1	5900	2	N	-0-					-0-
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	767	1	3663	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

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-
02	17444	X	15870	-0-	-1574	-0-	174	1	15696	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	219	1	16863	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	15978	-0-	-2922	-0-	188	1	15790	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	16168	-0-	-3362	-0-	197	1	15971	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

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-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	125	1	9446	2	N	-0-					-0-
03	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	320	1	15964	2	N	-0-					-0-
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	313	1	16527	2	N	-0-					-0-
*05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	320	1	16991	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

12	10540	X	10429	-0-	-111	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8281	-0-	-1743	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9668	-0-	-1430	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9309	-0-	-1161	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

12	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

12	21545	X	21523	-0-	-22	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20898	-0-	-678	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18755	-0-	-1125	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20054	-0-	-1956	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	19251	-0-	-2049	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19638	-0-	-1876	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	11200	X	9384	-0-	-1816	-0-	297	1	9087	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	9764	-0-	-2636	-0-	419	1	9345	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	9549	-0-	-2451	-0-	393	1	9156	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	9410	-0-	-2277	-0-	419	1	8991	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

12	13454	X	12530	-0-	-924	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
01	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10745	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	8120	-0-	-3724	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	9243	-0-	-3715	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	8749	-0-	-3371	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	8603	-0-	-3921	-0-	8603	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

12	23839	X	23142	-0-	-697	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
01	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	23821	2			N	-0-			-0-
02	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-			-0-
03	23157	X	20298	-0-	-2859	-0-	20298	2			N	-0-			-0-
04	23040	X	22051	-0-	-989	-0-	22051	2			N	-0-			-0-
*05	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

12	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14258	2			N	-0-			-0-
01	20460	X	13202	-0-	-7258	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
02	18480	X	9800	-0-	-8680	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
03	20460	X	12243	-0-	-8217	-0-	12243	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	11156	-0-	-2644	-0-	11156	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	11482	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

12	17949	X	15991	-0-	-1958	-0-	15991	2			N	-0-			-0-
01	17794	X	16056	-0-	-1738	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
02	15456	X	14599	-0-	-857	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
03	16492	X	16182	-0-	-310	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	15460	-0-	-691	-0-	15460	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

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-
02	19908	X	19628	-0-	-280	-0-	173	1	19455	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	21693	-0-	-1061	-0-	188	1	21505	2	N	-0-			-0-
04	22020	X	21066	-0-	-954	-0-	179	1	20887	2	N	-0-			-0-
05	22754	X	21453	-0-	-1301	-0-	159	1	21294	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

12	23312	X	11836	-0-	-11476	-0-	11836	2			N	-0-			-0-
01	23312	X	8665	-0-	-14647	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
02	21056	X	12105	-0-	-8951	-0-	12105	2			N	-0-			-0-
03	20987	X	10859	-0-	-10128	-0-	10859	2			N	-0-			-0-
04	18450	X	9770	-0-	-8680	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
*05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29791	X	26936	-0-	-2855	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	26137	-0-	-3654	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	22921	-0-	-3987	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	25543	-0-	-2078	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	24034	-0-	-2276	-0-	24034	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	24211	-0-	-2728	-0-	24211	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	11608	-0-	-7767	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	10784	-0-	-3972	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11196	-0-	-3219	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	9156	-0-	-4794	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20615	X	17197	-0-	-3418	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16465	-0-	-2352	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	11468	-0-	-5528	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	11724	-0-	-7093	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	14358	-0-	-3732	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
*05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10248	X	7175	-0-	-3073	-0-	260	1	6915	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	6451	-0-	-4895	-0-	281	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8400	-0-	-2580	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9004	-0-	-2342	-0-	253	1	8751	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	11279	-0-	-2795	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12126	-0-	-1080	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7888	-0-	-3312	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11415	-0-	-985	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9105	-0-	-2625	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	18144	X	12384	-0-	-5760	-0-	87	1	12297	2	N	-0-					-0-
03	19034	X	992	-0-	-18042	-0-	86	1	906	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	1330	-0-	-15410	-0-	83	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	413	-0-	-15893	-0-	166	1	247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	15764	X	12250	-0-	-3514	-0-	217	1	12033	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	234	1	13612	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	13092	-0-	-1278	-0-	215	1	12877	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13056	-0-	-1793	-0-	205	1	12851	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

12	18817	X	14850	-0-	-3967	-0-	14850	2			N	-0-			39
01	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	14831	2			N	-0-			39
02	15344	X	13240	-0-	-2104	-0-	13240	2			N	-0-			39
03	15748	X	15369	-0-	-379	-0-	15369	2			N	-0-			39
04	14910	X	14663	-0-	-247	-0-	14663	2			N	-0-			39
05	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	14094	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

12	10199	X	8915	-0-	-1284	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	8602	-0-	-1504	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	7683	-0-	-1137	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	8547	-0-	-1187	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8049	-0-	-801	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	7798	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

12	20367	X	17648	-0-	-2719	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
01	19840	X	18161	-0-	-1679	-0-	18161	2			N	-0-			-0-
02	17920	X	14478	-0-	-3442	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
03	19840	X	15712	-0-	-4128	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
04	19110	X	15269	-0-	-3841	-0-	15269	2			N	-0-			-0-
05	18166	X	15384	-0-	-2782	-0-	15384	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

12	20770	X	9155	-0-	-11615	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
01	19654	X	8613	-0-	-11041	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
02	13020	X	7694	-0-	-5326	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
*05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16537	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

12	28520	X	18705	-0-	-9815	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
01	23994	X	18204	-0-	-5790	-0-	18204	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	16416	-0-	-5256	-0-	16416	2			N	-0-			-0-
03	22165	X	16238	-0-	-5927	-0-	16238	2			N	-0-			-0-
04	19020	X	9472	-0-	-9548	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
05	18693	X	9448	-0-	-9245	-0-	9448	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

12	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-			-0-
01	16523	X	14436	-0-	-2087	-0-	14436	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	11634	-0-	-2898	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
03	15128	X	12054	-0-	-3074	-0-	12054	2			N	-0-			-0-
04	13980	X	12320	-0-	-1660	-0-	12320	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	9892	-0-	-4554	-0-	9892	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	19561	X	18624	-0-	-937	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	17926	-0-	-1573	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	11523	-0-	-5949	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	10212	-0-	-8667	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16961	-0-	-1219	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	303	1	11556	2	N	-0-					-0-
03	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	329	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	301	1	10505	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	328	-0-	-8817	-0-	328	1			N	-0-					-0-

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
12	18693	X	11486	-0-	-7207	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	11899	-0-	-6794	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	7905	-0-	-8979	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	8174	-0-	-8256	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11558	-0-	-562	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
*05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

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
12	27094	X	23396	-0-	-3698	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	27094	X	22802	-0-	-4292	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20313	-0-	-3627	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
03	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
04	23154	X	23154	-0-	-0-	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
*05	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	24083	2			N	-0-					-0-

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
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
02	8904	X	7614	-0-	-1290	-0-	7613	3	1	9	N	1					42
03	9145	X	8377	-0-	-768	-0-	8325	3	52	9	N	47	1	8			88
04	9810	X	7962	-0-	-1848	-0-	7934	3	28	9	N	25	1	8			112
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7836	3			N	-0-					112

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
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
02	5236	X	4801	-0-	-435	-0-	4801	3			N	-0-					76
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	9	N	1					77
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6142	3	63	9	N	57	1	8			133
*05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5927	3	13	9	N	12	112	1			33

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
12	13268	X	10484	-0-	-2784	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9703	-0-	-2883	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8365	-0-	-2667	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9661	-0-	-2522	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7651	-0-	-3509	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7710	-0-	-2768	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8859	-0-	-813	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7500	-0-	-928	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8692	-0-	-515	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

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
12	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8956	-0-	-561	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7591	-0-	-1005	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8123	-0-	-1394	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7559	-0-	-1321	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7788	-0-	-1171	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

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
12	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15439	-0-	-1580	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12545	-0-	-2463	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16520	-0-	-880	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17740	-0-	-240	-0-	17740	2			N	-0-					-0-

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
12	14911	X	169	-0-	-14742	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13468	X	4092	-0-	-9376	-0-	157	1	3935	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	13288	-0-	-73	-0-	270	1	13018	2	N	-0-					-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	268	1	12641	2	N	-0-					-0-
*05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	281	1	11519	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	24360	X	21799	-0-	-2561	-0-	82	1	21717	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	22627	-0-	-4343	-0-	92	1	22535	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	21073	-0-	-4367	-0-	91	1	20982	2	N	-0-					-0-
05	25420	X	20753	-0-	-4667	-0-	95	1	20658	2	N	-0-					-0-

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
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					56
01	8773	X	7114	-0-	-1659	-0-	7114	2			N	-0-					56
02	8204	X	5333	-0-	-2871	-0-	5333	2			N	-0-					56
03	9083	X	5755	-0-	-3328	-0-	5755	2			N	-0-					56
04	8790	X	5466	-0-	-3324	-0-	5466	2			N	-0-					56
05	8959	X	5637	-0-	-3322	-0-	5637	2			N	-0-					56

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
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	149	1	7363	2	N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	216	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	277	1	3623	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3112	-0-	-2948	-0-	304	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2175	-0-	-4087	-0-	330	1	1845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
03	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
04	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
*05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24348	-0-	-328	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	21870	-0-	-2910	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	17748	-0-	-9687	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	5374	-0-	-21176	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	5524	-0-	-20764	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
*05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	27332	-0-	24232	24232	27332	2			N	-0-					-0-
01	50118	X	25886	-0-	-24232	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
03	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23193	2			N	-0-					-0-
*05	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24604	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9068	-0-	-1317	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9586	-0-	-489	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	11886	-0-	-2188	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	7821	-0-	-6253	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12631	-0-	-81	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
03	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
*05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-

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
12	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	6667	-0-	-2230	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7789	-0-	-247	-0-	7789	2			Y	-0-					-0-
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					-0-
*05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	21336	-0-	-736	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18430	-0-	-1730	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	19104	-0-	-3247	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17925	-0-	-3705	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19359	-0-	-2992	-0-	19359	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14336	X	4280	-0-	-10056	-0-	4280	2			Y	-0-					30
03	14694	X	12039	-0-	-2655	-0-	12037	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	14220	X	11616	-0-	-2604	-0-	11616	2			Y	-0-					-0-
05	14136	X	12840	-0-	-1296	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	8204	-0-	-817	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6714	-0-	-1406	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6179	-0-	-2036	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	X	29629	-0-	-1681	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	29512	-0-	-1364	-0-	29512	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	26014	-0-	-1146	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	28601	-0-	-1407	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	27193	-0-	-1847	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	27934	-0-	-1702	-0-	27934	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	7648	-0-	-1984	-0-	7648	2			Y	-0-					-0-
03	10664	X	8311	-0-	-2353	-0-	8311	2			Y	-0-					-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8252	-0-	-397	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	6269	-0-	-2938	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7270	-0-	-1046	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

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
12	27404	X	17764	-0-	-9640	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	9790	-0-	-16963	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	-0-	-0-	-22344	-0-					N	-0-					-0-
03	20615	X	19699	-0-	-916	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
*05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	22996	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
12	13795	X	13282	-0-	-513	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10510	-0-	-1838	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11426	-0-	-2245	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	10577	-0-	-2653	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10603	-0-	-2665	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	25200	X	21738	-0-	-3462	-0-	109	1	21629	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	92	1	24279	2	N	-0-					-0-
04	26220	X	22977	-0-	-3243	-0-	91	1	22886	2	N	-0-					-0-
05	26474	X	22943	-0-	-3531	-0-	95	1	22848	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	12012	X	8489	-0-	-3523	-0-	368	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	10136	-0-	-3163	-0-	380	1	9756	2	N	-0-					-0-
04	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	464	1	13761	2	N	-0-					-0-
*05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	468	1	13377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	9660	X	8535	-0-	-1125	-0-	370	1	8165	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	352	1	9047	2	N	-0-			-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	402	1	11934	2	N	-0-			-0-
*05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	371	1	10609	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	10332	X	9399	-0-	-933	-0-	408	1	8991	2	N	-0-			-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	572	1	14712	2	N	-0-			-0-
04	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	416	1	12356	2	N	-0-			-0-
*05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	499	1	14282	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	12796	X	9622	-0-	-3174	-0-	265	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	187	1	21800	2	N	-0-			-0-
04	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	23096	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	8450	-0-	-2214	-0-	8450	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	22744	-0-	-3513	-0-	22744	2			N	-0-			-0-
01	26257	X	20141	-0-	-6116	-0-	20141	2			N	-0-			-0-
02	22876	X	16583	-0-	-6293	-0-	16583	2			N	-0-			-0-
03	22754	X	19021	-0-	-3733	-0-	19021	2			N	-0-			-0-
04	22020	X	16570	-0-	-5450	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20880	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	20716	-0-	-1945	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
01	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-			-0-
02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
03	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22765	2			N	-0-			-0-
04	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	20966	2			N	-0-			-0-
05	24955	X	21111	-0-	-3844	-0-	21111	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	15140	-0-	-9536	-0-	15140	2			N	-0-			-0-
01	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	2			N	-0-			-0-
02	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-			-0-
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	2			N	-0-			-0-
04	22710	X	20691	-0-	-2019	-0-	20691	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	19958	-0-	-3509	-0-	19958	2			N	-0-			-0-

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
12	20987	X	19561	-0-	-1426	-0-	19561	2			N	-0-			-0-
01	20987	X	20171	-0-	-816	-0-	20171	2			N	-0-			-0-
02	20160	X	18116	-0-	-2044	-0-	18116	2			N	-0-			-0-
03	22320	X	19347	-0-	-2973	-0-	19347	2			N	-0-			-0-
04	21600	X	18035	-0-	-3565	-0-	18035	2			N	-0-			-0-
05	20181	X	18240	-0-	-1941	-0-	18240	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-
01	16616	X	15392	-0-	-1224	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-
02	15428	X	13664	-0-	-1764	-0-	13664	2			Y	-0-					-0-
03	17081	X	15327	-0-	-1754	-0-	15327	2			Y	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			Y	-0-					-0-
05	16678	X	15939	-0-	-739	-0-	15939	2			Y	-0-					-0-

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
12	14322	X	13024	-0-	-1298	-0-	13024	2			Y	-0-					17
01	14291	X	12935	-0-	-1356	-0-	12935	2			Y	-0-					17
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			Y	-0-					17
03	14539	X	13981	-0-	-558	-0-	13981	2			Y	-0-					17
04	14070	X	14028	-0-	-42	-0-	13903	2	125	9	Y	114	131	1			-0-
05	14539	X	13396	-0-	-1143	-0-	13396	2			Y	-0-					-0-

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
12	18321	X	17668	-0-	-653	-0-	17668	2			Y	-0-					-0-
01	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
02	17388	X	16493	-0-	-895	-0-	16493	2			Y	-0-					-0-
03	19251	X	17720	-0-	-1531	-0-	17720	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	16712	-0-	-1138	-0-	16712	2			Y	-0-					-0-
05	18259	X	16731	-0-	-1528	-0-	16731	2			Y	-0-					-0-

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
12	22041	X	15188	-0-	-6853	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	15250	-0-	-6791	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15078	-0-	-1666	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
04	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15608	-0-	-1101	-0-	15608	2			N	-0-					-0-

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
12	58776	X	32637	-0-	-26139	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
01	54684	X	44332	-0-	-10352	-0-	44332	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	37928	-0-	-10596	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
03	43785	X	43785	-0-	-0-	-0-	43785	2			N	-0-					-0-
04	42900	X	42128	-0-	-772	-0-	42128	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	42784	-0-	-1546	-0-	42784	2			N	-0-					-0-

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
12	27373	X	25523	-0-	-1850	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	24581	-0-	-2761	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21561	-0-	-2603	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23457	-0-	-3296	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22103	-0-	-3067	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23147	-0-	-2366	-0-	23147	2			N	-0-					-0-

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
12	13268	X	12001	-0-	-1267	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10694	-0-	-2264	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
02	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
04	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12803	-0-	-279	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13558	-0-	-547	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13105	-0-	-1000	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12243	-0-	-497	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12287	-0-	-1818	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
*05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5535	-0-	-1316	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5309	-0-	-879	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4600	-0-	-1370	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

12	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	13478	-0-	-6176	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	16133	-0-	-1619	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16517	-0-	-1339	-0-	16517	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

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-
02	26096	X	19372	-0-	-6724	-0-	295	1	19077	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19384	-0-	-2657	-0-	307	1	19077	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	18842	-0-	-2488	-0-	134	1	18708	2	N	-0-					-0-
*05	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	71	1	23350	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

12	36580	X	32439	-0-	-4141	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
01	35092	X	31559	-0-	-3533	-0-	31559	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	27641	-0-	-3943	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30432	-0-	-4443	-0-	30432	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	27863	-0-	-4087	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	28525	-0-	-3901	-0-	28525	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

12	24180	X	22715	-0-	-1465	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	22762	-0-	-1418	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
02	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
03	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
04	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14033	-0-	-11356	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12891	-0-	-1109	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14202	-0-	-1298	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13480	-0-	-1520	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13362	-0-	-2138	-0-	13362	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

12	16678	X	15913	-0-	-765	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15521	-0-	-3916	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16085	-0-	-1471	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16486	-0-	-2951	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15734	-0-	-1576	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17491	-0-	-303	-0-	17491	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

12	20987	X	19089	-0-	-1898	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19186	-0-	-1801	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16935	-0-	-2021	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18409	-0-	-687	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17518	-0-	-1052	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17807	-0-	-1382	-0-	17807	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

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-
02	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	295	1	17641	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	11646	-0-	-6055	-0-	312	1	11334	2	N	-0-					-0-
04	17130	X	11812	-0-	-5318	-0-	281	1	11531	2	N	-0-					-0-
*05	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	108	1	20490	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

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-
02	15624	X	3072	-0-	-12552	-0-	415	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	6898	-0-	-10400	-0-	456	1	6442	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	11656	-0-	-5084	-0-	471	1	11185	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	8781	-0-	-6657	-0-	500	1	8281	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

12	15810	X	12894	-0-	-2916	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
01	15810	X	13647	-0-	-2163	-0-	13647	2			Y	-0-					-0-
02	14280	X	11316	-0-	-2964	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	11980	-0-	-2962	-0-	11980	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	10584	-0-	-3876	-0-	10584	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10345	-0-	-3295	-0-	10345	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

12	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14987	-0-	-133	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16168	-0-	-1037	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15314	-0-	-1336	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15440	-0-	-1765	-0-	15440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	8742	X	6938	-0-	-1804	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6216	-0-	-840	-0-	6162	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6906	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	8040	X	6858	-0-	-1182	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
05	8308	X	6428	-0-	-1880	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-

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
12	20150	X	18507	-0-	-1643	-0-	18507	2			Y	-0-					-0-
01	19685	X	17847	-0-	-1838	-0-	17847	2			Y	-0-					-0-
02	17640	X	15937	-0-	-1703	-0-	15883	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	18910	X	17375	-0-	-1535	-0-	17320	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	18300	X	16701	-0-	-1599	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-
05	18507	X	16778	-0-	-1729	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-

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
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	19488	X	3848	-0-	-15640	-0-	33	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	56	-0-	-22481	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	21810	X	7676	-0-	-14134	-0-	306	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	13700	-0-	-8837	-0-	461	1	13239	2	N	-0-					-0-

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
12	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			Y	-0-					-0-
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			Y	-0-					-0-
02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			Y	-0-					-0-
03	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			Y	-0-					-0-
04	21420	X	19790	-0-	-1630	-0-	19790	2			Y	-0-					-0-
05	22134	X	20337	-0-	-1797	-0-	20337	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	349	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6648	-0-	-1350	-0-	405	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	411	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	408	1	6966	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	15484	X	9828	-0-	-5656	-0-	233	1	9595	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	8761	-0-	-5096	-0-	270	1	8491	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	9834	-0-	-3066	-0-	274	1	9560	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10038	-0-	-1959	-0-	280	1	9758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	16968	X	8143	-0-	-8825	-0-	284	1	7859	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	12417	-0-	-6369	-0-	312	1	12105	2	N	-0-			-0-
04	14850	X	11453	-0-	-3397	-0-	282	1	11171	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	291	-0-	-11954	-0-	291	1			N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-			-0-
01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10557	-0-	-27	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10947	-0-	-771	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	6353	-0-	-4987	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
05	11687	X	2435	-0-	-9252	-0-	2435	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8876	-0-	-1652	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9514	-0-	-1894	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9155	-0-	-1225	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9449	-0-	-1184	-0-	9449	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16890	2			N	-0-			-0-
01	18073	X	16614	-0-	-1459	-0-	16614	2			N	-0-			-0-
02	16324	X	14693	-0-	-1631	-0-	14693	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	15931	-0-	-1584	-0-	15931	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	14880	-0-	-1470	-0-	14880	2			N	-0-			-0-
05	16895	X	14720	-0-	-2175	-0-	14720	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	19010	-0-	-675	-0-	19010	2			N	-0-			-0-
01	19685	X	17416	-0-	-2269	-0-	17416	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	14805	-0-	-2975	-0-	14805	2			N	-0-			-0-
03	19003	X	16556	-0-	-2447	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
04	18390	X	15366	-0-	-3024	-0-	15366	2			N	-0-			-0-
05	19003	X	10919	-0-	-8084	-0-	10919	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31031	X	29156	-0-	-1875	-0-	29156	2			N	-0-			-0-
01	30597	X	28819	-0-	-1778	-0-	28819	2			N	-0-			-0-
02	27244	X	25327	-0-	-1917	-0-	25327	2			N	-0-			-0-
03	29729	X	28402	-0-	-1327	-0-	28402	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	27109	-0-	-1271	-0-	27109	2			N	-0-			-0-
05	29171	X	27763	-0-	-1408	-0-	27763	2			N	-0-			-0-

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
12	12245	X	9818	-0-	-2427	-0-	9818	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	9901	-0-	-2003	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8838	-0-	-1018	-0-	8838	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	8943	-0-	-1969	-0-	8943	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8424	-0-	-1146	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	16038	-0-	-2190	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	15784	-0-	-2196	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14615	-0-	-1345	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16637	-0-	-1002	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	16079	-0-	-103	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

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
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2275	-0-	-1197	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2837	-0-	-1007	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2632	-0-	-1026	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

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
12	11222	X	8650	-0-	-2572	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
*05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

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
12	14136	X	12604	-0-	-1532	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10626	-0-	-1106	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9291	-0-	-3698	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	7172	-0-	-5398	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8249	-0-	-4368	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

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
12	11501	X	9940	-0-	-1561	-0-	9940	2			N	-0-					246
01	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	2			N	-0-					246
02	10388	X	8869	-0-	-1519	-0-	8869	2			N	-0-					246
03	11501	X	10689	-0-	-812	-0-	10689	2			N	-0-					246
04	10290	X	10219	-0-	-71	-0-	10219	2			N	-0-					246
05	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					246

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
12	26102	X	24535	-0-	-1567	-0-	24535	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	24215	-0-	-2042	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	21655	-0-	-2061	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	24219	-0-	-2038	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	23108	-0-	-1282	-0-	23108	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	22861	-0-	-1660	-0-	22861	2			N	-0-					-0-

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
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	16014	-0-	-509	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14960	-0-	-692	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15285	-0-	-2044	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14348	-0-	-2422	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13125	-0-	-3460	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
02	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17580	-0-	-28	-0-	17580	2			N	-0-					-0-

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
12	24335	X	205	-0-	-24130	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	2704	-0-	-21631	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
04	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	19992	-0-	-3568	-0-	19992	2			N	-0-					-0-

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
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
02	12516	X	11893	-0-	-623	-0-	220	1	11673	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13498	-0-	-49	-0-	243	1	13255	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12114	-0-	-846	-0-	233	1	11881	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12431	-0-	-961	-0-	241	1	12190	2	N	-0-					-0-

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
12	27559	X	15791	-0-	-11768	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	16505	-0-	-11054	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	15896	-0-	-4572	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19934	-0-	-1053	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
04	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
*05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-

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
12	21049	X	18198	-0-	-2851	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
01	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17269	-0-	-2921	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17358	-0-	-3505	-0-	17358	2			N	-0-					-0-

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
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
02	8148	X	5533	-0-	-2615	-0-	5533	2			Y	-0-					23
03	8463	X	2130	-0-	-6333	-0-	2130	2			Y	-0-					23
04	6690	X	4058	-0-	-2632	-0-	4019	2	39	9	Y	35	58	1			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	12920	-0-	-1309	-0-	12920	2			Y	-0-					16
01	13919	X	12833	-0-	-1086	-0-	12833	2			Y	-0-					16
02	12432	X	11300	-0-	-1132	-0-	11300	2			Y	-0-					16
03	13206	X	12264	-0-	-942	-0-	12264	2			Y	-0-					16
04	12780	X	11678	-0-	-1102	-0-	11649	2	29	9	Y	26	26	1			16
05	12927	X	11770	-0-	-1157	-0-	11770	2			Y	-0-					16

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
12	15004	X	12180	-0-	-2824	-0-	12180	2			Y	-0-					-0-
01	14415	X	12408	-0-	-2007	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11432	-0-	-1392	-0-	11432	2			Y	-0-					-0-
03	13609	X	12555	-0-	-1054	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12458	-0-	-82	-0-	12458	2			Y	-0-					-0-
05	12648	X	12289	-0-	-359	-0-	12289	2			Y	-0-					-0-

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
12	21142	X	6225	-0-	-14917	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	16311	-0-	-4831	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
03	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
04	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21043	-0-	-1370	-0-	21043	2			N	-0-					-0-

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
12	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8145	-0-	-1319	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8953	-0-	-1029	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

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
12	10757	X	9651	-0-	-1106	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9603	-0-	-968	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8395	-0-	-929	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9230	-0-	-504	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
*05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

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
12	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9675	-0-	-1105	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

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
12	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15027	-0-	-2364	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	13313	-0-	-2171	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14648	-0-	-1348	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13401	-0-	-1989	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13204	-0-	-2172	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	15212	-0-	-1218	-0-	15212	2			Y	-0-					19
01	15748	X	14704	-0-	-1044	-0-	14704	2			Y	-0-					19
02	14000	X	13262	-0-	-738	-0-	13262	2			Y	-0-					19
03	15221	X	14737	-0-	-484	-0-	14737	2			Y	-0-					19
04	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13955	2	28	9	Y	25	28	1			16
05	15221	X	13362	-0-	-1859	-0-	13362	2			Y	-0-					16

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
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
02	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			Y	-0-					30
03	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17431	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	15750	X	15433	-0-	-317	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
05	16275	X	14336	-0-	-1939	-0-	14336	2			Y	-0-					-0-

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
12	11191	X	4887	-0-	-6304	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	706	-0-	-10268	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	6449	-0-	-2763	-0-	139	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	111	1	9031	2	N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	94	1	9080	2	N	-0-					-0-
*05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-

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
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
02	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			Y	-0-					19
03	15531	X	11905	-0-	-3626	-0-	11905	2			Y	-0-					19
04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16981	2	1	9	Y	1	7	1			13
*05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			Y	-0-					13

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
12	15965	X	14723	-0-	-1242	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14324	-0-	-1641	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	11473	-0-	-2947	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13393	-0-	-1983	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12856	-0-	-2024	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13411	-0-	-1314	-0-	13411	2			N	-0-					-0-

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
12	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6209	-0-	-875	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

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
12	19561	X	15214	-0-	-4347	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	14345	-0-	-5216	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
02	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12565	-0-	-2656	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13450	-0-	-1280	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12811	-0-	-2751	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	243	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	292	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	279	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	290	1	4115	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	19348	X	15800	-0-	-3548	-0-	284	1	15516	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	17177	-0-	-4244	-0-	293	1	16884	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	14600	-0-	-3580	-0-	282	1	14318	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	9908	-0-	-8878	-0-	324	1	9584	2	N	-0-					-0-

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
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
02	9100	X	8718	-0-	-382	-0-	8718	2			Y	-0-					19
03	9982	X	9075	-0-	-907	-0-	9075	2			Y	-0-					19
04	9660	X	8733	-0-	-927	-0-	8732	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	8933	2			Y	-0-					13

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
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
02	14868	X	13548	-0-	-1320	-0-	13487	2	61	9	Y	55					121
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16334	2	40	9	Y	36	75	1			82
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15101	2	30	9	Y	27	67	1			42
05	15159	X	15012	-0-	-147	-0-	14990	2	22	9	Y	20	33	1			29

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
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
02	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7293	2	33	9	Y	30	26	1			73
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11701	2	20	9	Y	18					91
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12405	2	22	9	Y	20	64	1			47
*05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10428	2	13	9	Y	12					59

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
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
02	17780	X	15122	-0-	-2658	-0-	15047	2	75	9	Y	68	112	1			77
03	19468	X	16929	-0-	-2539	-0-	16882	2	47	9	Y	43	51	1			69
04	18420	X	15576	-0-	-2844	-0-	15502	2	74	9	Y	67	51	1			85
05	17980	X	14787	-0-	-3193	-0-	14721	2	66	9	Y	60	97	1			48

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
12	5208	X	2929	-0-	-2279	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3760	-0-	-944	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	5712	X	933	-0-	-4779	-0-	415	1	518	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	268	-0-	-6056	-0-	268	1			N	-0-			-0-
04	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	82	1	2231	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	179	-0-	-2177	-0-	179	1			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

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-
02	18368	X	15429	-0-	-2939	-0-	182	1	15247	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	13906	-0-	-6430	-0-	192	1	13714	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	8809	-0-	-10751	-0-	170	1	8639	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	14676	-0-	-3366	-0-	138	1	14538	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

12	12276	X	9686	-0-	-2590	-0-	9686	2			N	-0-			-0-
01	11532	X	9210	-0-	-2322	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
02	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	9462	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9311	-0-	-49	-0-	9311	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	8591	-0-	-1081	-0-	8591	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

12	20367	X	18831	-0-	-1536	-0-	18831	2			N	-0-			-0-
01	20243	X	14340	-0-	-5903	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
02	18284	X	12951	-0-	-5333	-0-	12951	2			N	-0-			-0-
03	19220	X	11064	-0-	-8156	-0-	11064	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	32	-0-	-18568	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	18817	X	102	-0-	-18715	-0-	102	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

12	16306	X	14518	-0-	-1788	-0-	14518	2			Y	-0-			-0-
01	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			Y	-0-			-0-
02	14420	X	12535	-0-	-1885	-0-	12535	2			Y	-0-			-0-
03	14880	X	13585	-0-	-1295	-0-	13585	2			Y	-0-			-0-
04	14040	X	13026	-0-	-1014	-0-	13026	2			Y	-0-			-0-
05	14508	X	12917	-0-	-1591	-0-	12917	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-			-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

12	13733	X	12376	-0-	-1357	-0-	12376	2			N	-0-			-0-
01	13237	X	12051	-0-	-1186	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	10139	-0-	-1733	-0-	10139	2			N	-0-			-0-
03	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10546	-0-	-1424	-0-	10546	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	10975	-0-	-1394	-0-	10975	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	10844	-0-	-3571	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
01	15469	X	8963	-0-	-6506	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	8468	-0-	-5504	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-
03	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	10572	-0-	-3318	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
05	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	10532	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	20134	-0-	-1969	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	20994	-0-	-985	-0-	20994	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18371	-0-	-1481	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	19412	-0-	-2567	-0-	19412	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	17553	-0-	-2757	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16939	-0-	-4048	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	12687	-0-	-1635	-0-	12687	2			Y	-0-					-0-
01	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	12831	2			Y	-0-					-0-
02	12404	X	11955	-0-	-449	-0-	11955	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12493	-0-	-558	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
04	12420	X	11735	-0-	-685	-0-	11735	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11826	-0-	-1411	-0-	11826	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	17270	-0-	-2012	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	14861	-0-	-4421	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11182	-0-	-5758	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	14204	-0-	-4179	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14161	-0-	-3106	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	10640	X	7160	-0-	-3480	-0-	7160	2			Y	-0-					19
03	11780	X	4488	-0-	-7292	-0-	4488	2			Y	-0-					19
04	11400	X	6288	-0-	-5112	-0-	6287	2	1	9	Y	1	7	1			13
05	10695	X	8830	-0-	-1865	-0-	8830	2			Y	-0-					13

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	8361	-0-	-1807	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8526	-0-	-238	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8881	-0-	-171	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8378	-0-	-1222	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

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
12	10106	X	7672	-0-	-2434	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7416	-0-	-480	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	16651	-0-	-4739	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16288	-0-	-4203	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	14010	-0-	-4162	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	15176	-0-	-4230	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13271	-0-	-3229	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13766	-0-	-2881	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

12	15872	X	12754	-0-	-3118	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12824	-0-	-2149	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11142	-0-	-1570	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12171	-0-	-1407	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11430	-0-	-1470	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11164	-0-	-1670	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

12	10540	X	8855	-0-	-1685	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6661	-0-	-1627	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7120	-0-	-1746	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	5898	-0-	-2682	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
05	8866	X	6376	-0-	-2490	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

12	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10231	-0-	-1580	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9681	-0-	-455	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10679	-0-	-1	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

12	22754	X	18741	-0-	-4013	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18865	-0-	-3114	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15251	-0-	-3873	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	16947	-0-	-3296	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	15782	-0-	-3808	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	15561	-0-	-3318	-0-	15561	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

12	31434	X	25050	-0-	-6384	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22597	-0-	-7318	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	21520	-0-	-3176	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	22722	-0-	-3070	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	17297	-0-	-7663	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	18005	-0-	-7043	-0-	18005	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

12	16399	X	14976	-0-	-1423	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13283	-0-	-1389	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14081	-0-	-1264	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13765	-0-	-725	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14413	-0-	-560	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1387	-0-	-2673	-0-	64	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3568	-0-	-2198	-0-	170	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	176	1	3267	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3279	-0-	-2487	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-

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
12	18631	X	17719	-0-	-912	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15689	-0-	-2446	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
02	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
04	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
*05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-

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
12	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	9995	-0-	-3552	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	8156	-0-	-3408	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	1388	-0-	-10981	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	62	-0-	-11608	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	15	-0-	-11331	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
12	23405	X	16771	-0-	-6634	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	16363	-0-	-7042	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	13735	-0-	-7405	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17116	-0-	-1329	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17639	-0-	-211	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
*05	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-

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
12	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	25220	-0-	-1996	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	26957	-0-	-3175	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25563	-0-	-3597	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	25275	-0-	-4082	-0-	25275	2			N	-0-					-0-

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
12	44578	X	39580	-0-	-4998	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	39590	-0-	-3903	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	34296	-0-	-4120	-0-	34296	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36546	-0-	-5180	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34092	-0-	-5568	-0-	34092	2			N	-0-					-0-
05	39587	X	35376	-0-	-4211	-0-	35376	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	11508	X	11196	-0-	-312	-0-	161	1	11035	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12073	-0-	-327	-0-	171	1	11902	2	N	-0-					-0-
04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	163	1	11997	2	N	-0-					-0-
*05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	169	1	12321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	9136	-0-	-691	-0-	9136	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	9396	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	7918	-0-	-678	-0-	7918	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8393	-0-	-752	-0-	8393	2			Y	-0-					-0-
04	9090	X	7816	-0-	-1274	-0-	7816	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7768	-0-	-1625	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-

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
12	19251	X	13499	-0-	-5752	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	13151	-0-	-5852	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	11834	-0-	-4798	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12810	-0-	-3341	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13272	-0-	-1008	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
*05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-

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
12	14477	X	13601	-0-	-876	-0-	13601	2			Y	-0-					-0-
01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			Y	-0-					-0-
02	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-
03	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			Y	-0-					-0-
04	14250	X	13205	-0-	-1045	-0-	13205	2			Y	-0-					-0-
05	14725	X	13281	-0-	-1444	-0-	13281	2			Y	-0-					-0-

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
12	22692	X	20794	-0-	-1898	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21069	-0-	-1933	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	20554	-0-	-1538	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22187	-0-	-2272	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	23670	X	21283	-0-	-2387	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	21110	-0-	-1644	-0-	21110	2			N	-0-					-0-

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
12	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	37692	2			N	-0-					-0-
01	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	38982	2			N	-0-					-0-
02	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	33221	2			N	-0-					-0-
03	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
04	39384	X	39384	-0-	-0-	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
*05	40139	X	40139	-0-	-0-	-0-	40139	2			N	-0-					-0-

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
12	22382	X	20508	-0-	-1874	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	18872	-0-	-3200	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18864	-0-	-1352	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19729	-0-	-2653	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	19619	-0-	-2041	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	20198	-0-	-696	-0-	20198	2			N	-0-					-0-

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
12	20770	X	18201	-0-	-2569	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18702	-0-	-1696	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17054	-0-	-1370	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18162	-0-	-2236	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16814	-0-	-1696	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16327	-0-	-2552	-0-	16327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
02	1204	X	384	-0-	-820	-0-	384	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	432	-0-	-901	-0-	432	1			N	-0-					-0-
04	1290	X	412	-0-	-878	-0-	412	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	415	-0-	-608	-0-	415	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

12	13888	X	10359	-0-	-3529	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9342	-0-	-1942	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9419	-0-	-1471	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9212	-0-	-1669	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

12	35061	X	32294	-0-	-2767	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	31046	-0-	-5565	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	26174	-0-	-6894	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28742	-0-	-7869	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	26315	-0-	-6295	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
05	32302	X	27045	-0-	-5257	-0-	27045	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

12	17670	X	15489	-0-	-2181	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14616	-0-	-2248	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12573	-0-	-2519	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	13326	-0-	-2980	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12096	-0-	-3354	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12976	-0-	-2524	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

12	17112	X	14046	-0-	-3066	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13532	-0-	-2526	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	11077	-0-	-3371	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12065	-0-	-3404	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12256	-0-	-1934	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13963	-0-	-80	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

12	25730	X	7354	-0-	-18376	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13663	-0-	-9463	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	11355	-0-	-9085	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
04	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
*05	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45787	X	40675	-0-	-5112	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38184	-0-	-6859	-0-	38184	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	36409	-0-	-4275	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	38679	-0-	-6364	-0-	38679	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36031	-0-	-5399	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34978	-0-	-5694	-0-	34978	2			N	-0-					-0-

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
12	13516	X	11030	-0-	-2486	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11554	-0-	-1714	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	9985	-0-	-1635	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10110	-0-	-2414	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10287	-0-	-1276	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

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
12	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11351	-0-	-1297	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10804	-0-	-620	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10494	-0-	-1626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

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
12	47802	X	41698	-0-	-6104	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	40689	-0-	-5904	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	33118	-0-	-7454	-0-	33118	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	36531	-0-	-7272	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	35542	-0-	-5798	-0-	35542	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	36198	-0-	-5497	-0-	36198	2			N	-0-					-0-

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
12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19180	-0-	-5775	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
02	22540	X	18256	-0-	-4284	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	19359	-0-	-5596	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	18281	-0-	-4459	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19087	-0-	-2892	-0-	19087	2			N	-0-					-0-

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
12	10819	X	10042	-0-	-777	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8568	-0-	-504	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9165	-0-	-879	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8883	-0-	-837	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

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
12	9486	X	5976	-0-	-3510	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	3315	-0-	-6171	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6537	-0-	-2031	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8478	-0-	-636	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7681	-0-	-1139	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5962	-0-	-1261	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	1036	N	392	-0-	-644	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	459	1	870	2	N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	1			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

12	17918	X	15645	-0-	-2273	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
02	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	9118	-0-	-7715	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	14831	-0-	-319	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17104	-0-	-938	-0-	17104	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

12	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	19330	-0-	-3269	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	19707	-0-	-4373	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	20065	-0-	-6595	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19211	-0-	-6589	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
*05	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

12	19530	X	12226	-0-	-7304	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12269	-0-	-7261	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11244	-0-	-2840	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12071	-0-	-1879	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11723	-0-	-577	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11534	-0-	-928	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

12	20956	X	19355	-0-	-1601	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19024	-0-	-2893	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	16277	-0-	-5619	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17487	-0-	-5973	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
*05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

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-
02	4368	X	582	-0-	-3786	-0-	127	1	455	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	314	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	403	1	6683	2	N	-0-					-0-
*05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	388	1	5900	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

12	8556	X	8190	-0-	-366	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6617	-0-	-1391	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7271	-0-	-1595	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6630	-0-	-1710	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6089	-0-	-2157	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	10667	-0-	-4337	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	9835	-0-	-3717	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	10686	-0-	-4318	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10156	-0-	-1754	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	14476	-0-	-4775	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	13792	-0-	-4560	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12215	-0-	-3409	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11994	-0-	-5304	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
*05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51956	X	41686	-0-	-10270	-0-	41686	2			N	-0-					-0-
01	51956	X	40414	-0-	-11542	-0-	40414	2			N	-0-					-0-
02	46928	X	35954	-0-	-10974	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	34532	-0-	-11348	-0-	34532	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32188	-0-	-9422	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	35165	-0-	-6530	-0-	35165	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	5834	-0-	-2536	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5614	-0-	-2074	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5019	-0-	-889	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5685	-0-	-856	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14876	-0-	-996	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14594	-0-	-286	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13217	-0-	-2173	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13613	-0-	-2290	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	15676	-0-	-2831	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14131	-0-	-2585	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15346	-0-	-3161	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15186	-0-	-1764	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15025	-0-	-1312	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

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
12	25823	X	21261	-0-	-4562	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22712	-0-	-817	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18344	-0-	-724	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19280	-0-	-1986	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20555	-0-	-1435	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21361	-0-	-1362	-0-	21361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12268	-0-	-1806	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	8585	-0-	-4547	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11363	-0-	-3176	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11941	-0-	-2129	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
*05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	23128	X	11963	-0-	-11165	-0-	343	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14353	-0-	-6231	-0-	494	1	13859	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	10262	-0-	-5218	-0-	482	1	9780	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	10246	-0-	-5750	-0-	568	1	9678	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11603	-0-	-1193	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11945	-0-	-2222	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	10226	-0-	-3484	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	9128	-0-	-4388	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	14156	-0-	-1995	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	13977	-0-	-5150	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15156	-0-	-2120	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16898	-0-	-2229	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	12918	-0-	-3853	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			Y	-0-					30
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15196	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			Y	-0-					-0-
05	14322	X	7280	-0-	-7042	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			Y	-0-					18
01	15004	X	14454	-0-	-550	-0-	14454	2			Y	-0-					18
02	12740	X	12341	-0-	-399	-0-	12341	2			Y	-0-					18
03	14105	X	12783	-0-	-1322	-0-	12782	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	13980	X	11750	-0-	-2230	-0-	11748	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	14446	X	12008	-0-	-2438	-0-	12008	2			Y	-0-	17	1			1

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
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
02	30324	X	25977	-0-	-4347	-0-	25977	2			Y	-0-					154
03	31806	X	27631	-0-	-4175	-0-	27630	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	29340	X	25548	-0-	-3792	-0-	25545	2	3	9	Y	3	3	8			154
05	29326	X	25362	-0-	-3964	-0-	25341	2	21	9	Y	19	162	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	9016	X	8183	-0-	-833	-0-	8183	2			Y	-0-					11
03	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	2			Y	-0-					11
04	9360	X	8444	-0-	-916	-0-	8413	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8379	2			Y	-0-					20

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
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
02	10892	X	10755	-0-	-137	-0-	10755	2			Y	-0-					11
03	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	11045	2			Y	-0-					11
04	11430	X	10122	-0-	-1308	-0-	10091	2	31	9	Y	28	19	1			20
05	11904	X	11182	-0-	-722	-0-	11182	2			Y	-0-					20

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
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
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					5
03	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			Y	-0-					5
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7298	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	7688	X	7163	-0-	-525	-0-	7163	2			Y	-0-					5

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
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
02	14728	X	11741	-0-	-2987	-0-	11741	2			Y	-0-					9
03	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			Y	-0-					9
04	15030	X	12024	-0-	-3006	-0-	11988	2	36	9	Y	33	42	1			-0-
05	15035	X	11889	-0-	-3146	-0-	11889	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	13888	X	12524	-0-	-1364	-0-	12446	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13657	3			Y	-0-					22
04	14430	X	12014	-0-	-2416	-0-	11970	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	13888	X	11790	-0-	-2098	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	16772	X	15168	-0-	-1604	-0-	15090	3	78	9	Y	71	55	1			22
03	17980	X	13129	-0-	-4851	-0-	13129	3			Y	-0-					22
04	17100	X	13812	-0-	-3288	-0-	13768	3	44	9	Y	40	62	1			-0-
05	17391	X	14043	-0-	-3348	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-

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
12	15903	X	14694	-0-	-1209	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14069	-0-	-2051	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	11858	-0-	-2702	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	12945	-0-	-3175	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12613	-0-	-1877	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12642	-0-	-2052	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	41881	X	32115	-0-	-9766	-0-	32115	2			N	-0-					-0-
01	41199	X	33388	-0-	-7811	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	32567	-0-	-4645	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36190	-0-	-5009	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	34678	-0-	-3692	-0-	34678	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	34962	-0-	-1091	-0-	34962	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

12	16678	X	14230	-0-	-2448	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10932	-0-	-2844	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11406	-0-	-2823	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	11049	-0-	-3171	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

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-
02	18172	X	11379	-0-	-6793	-0-	346	1	11033	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	11226	-0-	-7281	-0-	413	1	10813	2	N	-0-					-0-
04	14880	X	13152	-0-	-1728	-0-	422	1	12730	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	8273	-0-	-7103	-0-	434	1	7839	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

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-
02	14672	X	13236	-0-	-1436	-0-	13236	2			Y	-0-					-0-
03	15872	X	14454	-0-	-1418	-0-	14454	2			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13721	-0-	-1459	-0-	13721	2			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13926	-0-	-1295	-0-	13926	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

12	24955	X	21130	-0-	-3825	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19083	-0-	-5872	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	17055	-0-	-4953	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	19699	-0-	-4667	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	18588	-0-	-4272	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	20076	-0-	-1066	-0-	20076	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

12	19747	X	7353	-0-	-12394	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	14413	-0-	-5334	-0-	14413	3			Y	-0-					-0-
02	15176	X	13572	-0-	-1604	-0-	13572	3			Y	-0-					-0-
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17887	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			Y	-0-					-0-
*05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

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-
02	9436	X	8300	-0-	-1136	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	9127	-0-	-979	-0-	9127	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8719	-0-	-791	-0-	8719	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19065	X	18840	-0-	-225	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15469	-0-	-2591	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18077	-0-	-1918	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16870	-0-	-2060	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17411	-0-	-1437	-0-	17411	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	10248	X	7581	-0-	-2667	-0-	186	1	7395	2	Y	-0-					-0-
03	11346	X	8197	-0-	-3149	-0-	194	1	8003	2	Y	-0-					-0-
04	10980	X	7072	-0-	-3908	-0-	206	1	6866	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	5405	-0-	-2996	-0-	180	1	5225	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	198	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	200	1	17112	2	N	-0-					-0-
04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	180	1	16358	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	99	1	16072	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	20440	X	9648	-0-	-10792	-0-	263	1	9385	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	10424	-0-	-12206	-0-	213	1	10211	2	N	-0-					-0-
04	21900	X	5655	-0-	-16245	-0-	223	1	5432	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	6959	-0-	-13718	-0-	282	1	6677	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11060	X	9685	-0-	-1375	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	10661	-0-	-1181	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10956	-0-	-297	-0-	10956	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	13188	X	12077	-0-	-1111	-0-	12077	2			Y	-0-					30
03	14322	X	13172	-0-	-1150	-0-	13170	2	2	9	Y	2	32	1			-0-
04	13740	X	12620	-0-	-1120	-0-	12620	2			Y	-0-					-0-
05	13919	X	12694	-0-	-1225	-0-	12694	2			Y	-0-					-0-

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
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-
02	9940	X	8698	-0-	-1242	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	8996	-0-	-1084	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9019	-0-	-1118	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45973	X	36897	-0-	-9076	-0-	36897	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	43700	-0-	-10	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	37544	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	39200	-0-	-1317	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	36696	-0-	-5604	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
05	43710	X	36661	-0-	-7049	-0-	36661	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

12	29326	X	22646	-0-	-6680	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	24640	-0-	-2206	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	18830	-0-	-4522	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	19420	-0-	-5721	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	16768	-0-	-7562	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	19944	-0-	-4701	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

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-
02	14280	X	10936	-0-	-3344	-0-	325	1	10611	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	12650	-0-	-2323	-0-	387	1	12263	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	11240	-0-	-3070	-0-	361	1	10879	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	10356	-0-	-4431	-0-	362	1	9994	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

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
02	14952	X	13955	-0-	-997	-0-	13907	2	48	9	N	44	42	1			75
03	16554	X	15405	-0-	-1149	-0-	15405	2			N	-0-					75
04	16020	X	15418	-0-	-602	-0-	15418	2			N	-0-	72	1			3
05	16027	X	15698	-0-	-329	-0-	15698	2			N	-0-					3

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

12	22599	X	20642	-0-	-1957	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	20927	-0-	-1672	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17834	-0-	-2578	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19767	-0-	-1313	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	17504	-0-	-2746	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	17725	-0-	-3200	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

12	26164	X	21383	-0-	-4781	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	19902	-0-	-6169	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	16786	-0-	-4690	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	14963	-0-	-6427	-0-	47	1	14916	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14276	-0-	-6424	-0-	14	1	14262	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	10847	-0-	-10543	-0-	47	1	10800	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

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-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	190	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1697	-0-	-5371	-0-	238	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	1071	-0-	-7779	-0-	224	1	847	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8015	-0-	-1130	-0-	249	1	7766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	16210	-0-	-5366	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	16870	-0-	-2722	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13290	-0-	-4154	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	12565	-0-	-5012	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	9854	-0-	-6766	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14400	-0-	-2464	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

12	21359	X	19665	-0-	-1694	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	19339	-0-	-1772	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	16806	-0-	-2262	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	20428	-0-	-63	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18020	-0-	-1300	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	18946	-0-	-708	-0-	18946	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

12	24149	X	22265	-0-	-1884	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21961	-0-	-2188	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17791	-0-	-3293	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20436	-0-	-2194	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	20267	-0-	-1991	-0-	20267	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

12	22475	X	20771	-0-	-1704	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20655	-0-	-1231	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17369	-0-	-2147	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	7467	-0-	-13737	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17892	-0-	-2328	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	19771	-0-	-999	-0-	19771	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

12	42749	X	36725	-0-	-6024	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38259	-0-	-2816	-0-	38259	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	30973	-0-	-4363	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
03	36735	X	32462	-0-	-4273	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
04	37020	X	31347	-0-	-5673	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	32458	-0-	-5796	-0-	32458	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

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-
02	8680	X	7022	-0-	-1658	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	6649	-0-	-2434	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	5846	-0-	-2794	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	3969	-0-	-4649	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

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-
02	15932	X	13145	-0-	-2787	-0-	250	1	12895	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	13797	-0-	-1951	-0-	284	1	13513	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	11874	-0-	-3366	-0-	270	1	11604	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	4753	-0-	-10995	-0-	282	1	4471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10538	-0-	-1955	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9329	-0-	-1955	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
*05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

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-
02	23324	X	18236	-0-	-5088	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	21344	-0-	-4479	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
04	24180	X	20161	-0-	-4019	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	20128	-0-	-2750	-0-	20128	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

12	19809	X	19137	-0-	-672	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	15067	-0-	-2181	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16278	-0-	-2849	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	15858	-0-	-2652	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	13607	-0-	-5520	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

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-
02	5572	X	3865	-0-	-1707	-0-	334	1	3531	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4346	-0-	-1451	-0-	345	1	4001	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	1215	-0-	-4395	-0-	359	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	574	-0-	-5223	-0-	371	1	203	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

12	20863	X	19933	-0-	-930	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	17017	-0-	-3846	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	13883	-0-	-4961	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17253	-0-	-2680	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	18227	-0-	-1063	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17484	-0-	-2449	-0-	17484	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

12	30070	X	26588	-0-	-3482	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
01	30070	X	26195	-0-	-3875	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23149	-0-	-3311	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	24340	-0-	-3994	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24895	-0-	-1745	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	24127	-0-	-2471	-0-	24127	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

12	17081	X	11716	-0-	-5365	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	11653	-0-	-5428	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	10288	-0-	-4300	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10615	-0-	-1205	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	23967	-0-	-4708	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	23722	-0-	-4953	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	21032	-0-	-2208	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	23442	-0-	-1668	-0-	23442	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22361	-0-	-1669	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	22302	-0-	-1661	-0-	22302	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15708	X	12217	-0-	-3491	-0-	242	1	11975	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	307	1	13386	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14424	-0-	-426	-0-	331	1	14093	2	N	-0-					-0-
*05	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	339	1	13702	2	N	-0-					-0-

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
12	21545	X	16238	-0-	-5307	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	12668	-0-	-8877	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14636	-0-	-2612	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15091	-0-	-1742	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13748	-0-	-2542	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14182	-0-	-2062	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

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
12	16957	X	15900	-0-	-1057	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14967	-0-	-1990	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	12634	-0-	-2682	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14016	-0-	-2073	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13052	-0-	-2338	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14217	2			N	-0-					-0-

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
12	19313	X	17564	-0-	-1749	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17012	-0-	-1960	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	13726	-0-	-2962	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16282	-0-	-2008	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15490	-0-	-1790	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15413	-0-	-2164	-0-	15413	2			N	-0-					-0-

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
12	26257	X	23825	-0-	-2432	-0-	23825	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23892	-0-	-2365	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19244	-0-	-4164	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	21959	-0-	-3120	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21422	-0-	-2848	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	22977	-0-	-924	-0-	22977	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	310	1	15176	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	10114	-0-	-6440	-0-	301	1	9813	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	12794	-0-	-2866	-0-	340	1	12454	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	12785	-0-	-4358	-0-	351	1	12434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					-0-
02	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	27146	-0-	-320	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26552	-0-	-178	-0-	26552	2			N	-0-					-0-
*05	33250	X	33250	-0-	-0-	-0-	33250	2			N	-0-					-0-

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
12	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
01	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21104	-0-	-2084	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19602	-0-	-2838	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
*05	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31172	2			N	-0-					-0-

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
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
02	11620	X	9930	-0-	-1690	-0-	9844	2	86	9	N	78					92
03	12431	X	6777	-0-	-5654	-0-	6777	2			N	-0-					92
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					92
05	11501	X	11061	-0-	-440	-0-	10992	2	69	9	N	63	152	1			3

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
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-
02	15008	X	13085	-0-	-1923	-0-	13085	2			Y	-0-					-0-
03	16182	X	14048	-0-	-2134	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
04	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	14779	2			Y	-0-					-0-
*05	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19269	2	56	9	Y	51	51	1			-0-

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
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-
02	5740	X	4391	-0-	-1349	-0-	367	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	465	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5102	-0-	-718	-0-	381	1	4721	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	433	1	4292	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	205	1	10954	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	10362	-0-	-6688	-0-	279	1	10083	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	11751	-0-	-4749	-0-	173	1	11578	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	12168	-0-	-4882	-0-	157	1	12011	2	N	-0-					-0-

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
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-
02	14812	X	10690	-0-	-4122	-0-	309	1	10381	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	8112	-0-	-8287	-0-	379	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	11515	-0-	-4355	-0-	312	1	11203	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	9200	-0-	-5339	-0-	314	1	8886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	2			N	-0-			-0-
01	26319	X	21379	-0-	-4940	-0-	21379	2			N	-0-			-0-
02	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	2			N	-0-			-0-
03	32333	X	27621	-0-	-4712	-0-	27621	2			N	-0-			-0-
04	31290	X	26850	-0-	-4440	-0-	26850	2			N	-0-			-0-
05	32333	X	26263	-0-	-6070	-0-	26263	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

12	45694	X	34861	-0-	-10833	-0-	34861	2			N	-0-			-0-
01	43927	X	36153	-0-	-7774	-0-	36153	2			N	-0-			-0-
02	36316	X	30069	-0-	-6247	-0-	30069	2			N	-0-			-0-
03	39742	X	32321	-0-	-7421	-0-	32321	2			N	-0-			-0-
04	37350	X	29700	-0-	-7650	-0-	29700	2			N	-0-			-0-
05	36146	X	32386	-0-	-3760	-0-	32386	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

12	42749	X	32663	-0-	-10086	-0-	32663	2			N	-0-			-0-
01	40579	X	31357	-0-	-9222	-0-	31357	2			N	-0-			-0-
02	34832	X	27763	-0-	-7069	-0-	27763	2			N	-0-			-0-
03	36766	X	29449	-0-	-7317	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
04	34470	X	27098	-0-	-7372	-0-	27098	2			N	-0-			-0-
05	32674	X	24540	-0-	-8134	-0-	24540	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

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-
02	17388	X	14153	-0-	-3235	-0-	209	1	13944	2	N	-0-			-0-
03	19251	X	18417	-0-	-834	-0-	250	1	18167	2	N	-0-			-0-
04	18630	X	10391	-0-	-8239	-0-	315	1	10076	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	8935	-0-	-9138	-0-	338	1	8597	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

12	29915	X	26693	-0-	-3222	-0-	26693	2			N	-0-			-0-
01	28644	X	25946	-0-	-2698	-0-	25946	2			N	-0-			-0-
02	25312	X	22911	-0-	-2401	-0-	22911	2			N	-0-			-0-
03	28024	X	23358	-0-	-4666	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
04	26070	X	21636	-0-	-4434	-0-	21636	2			N	-0-			-0-
05	26691	X	22090	-0-	-4601	-0-	22090	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

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-
02	20692	X	13787	-0-	-6905	-0-	159	1	13628	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	14631	-0-	-8278	-0-	195	1	14436	2	N	-0-			-0-
04	20490	X	15517	-0-	-4973	-0-	161	1	15356	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	12283	-0-	-5263	-0-	221	1	12062	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

12	41385	X	25117	-0-	-16268	-0-	25117	2			N	-0-			-0-
01	40393	X	30709	-0-	-9684	-0-	30709	2			N	-0-			-0-
02	31304	X	21999	-0-	-9305	-0-	21999	2			N	-0-			-0-
03	32519	X	24838	-0-	-7681	-0-	24838	2			N	-0-			-0-
04	29730	X	28414	-0-	-1316	-0-	28414	2			N	-0-			-0-
05	30721	X	28686	-0-	-2035	-0-	28686	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	21254	-0-	-3484	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	19776	-0-	-3598	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	17162	-0-	-4230	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	20033	-0-	-3651	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	20095	-0-	-2825	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
*05	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

12	44516	X	35263	-0-	-9253	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	34850	-0-	-9666	-0-	34850	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	32014	-0-	-8082	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	34650	-0-	-5557	-0-	34650	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	32427	-0-	-1713	-0-	32427	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	32470	-0-	-2963	-0-	32470	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

12	45353	X	40442	-0-	-4911	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
01	45353	X	40747	-0-	-4606	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	40771	-0-	-193	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40779	-0-	-2652	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	37749	-0-	-2061	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	45136	X	38552	-0-	-6584	-0-	38552	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

12	43617	X	31923	-0-	-11694	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	31908	-0-	-11368	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	29412	-0-	-9676	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	32063	-0-	-11213	-0-	32063	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30488	-0-	-8242	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	30181	-0-	-2369	-0-	30181	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

12	9455	X	8621	-0-	-834	-0-	8621	2			Y	-0-					85
01	9145	X	8019	-0-	-1126	-0-	440	1	7579	2	Y	-0-					85
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	422	1	7135	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
03	9083	X	8126	-0-	-957	-0-	479	1	7639	2	Y	7	7	8			85
							8	9									
04	8340	X	7926	-0-	-414	-0-	461	1	7446	2	Y	17	17	8			85
							19	9									
05	8618	X	8358	-0-	-260	-0-	359	1	7993	2	Y	5	5	8			85
							6	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

12	43710	X	36210	-0-	-7500	-0-	36210	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	35904	-0-	-7496	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
02	39200	X	32006	-0-	-7194	-0-	32006	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	34212	-0-	-6801	-0-	34212	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	32934	-0-	-4776	-0-	32934	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32648	-0-	-3560	-0-	32648	2			N	-0-					-0-

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
12	43803	X	41489	-0-	-2314	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
01	45074	X	39192	-0-	-5882	-0-	39192	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33263	-0-	-7449	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	34133	-0-	-10941	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
04	42540	X	31941	-0-	-10599	-0-	31941	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	29688	-0-	-11790	-0-	29688	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	18115	-0-	-3461	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	15971	-0-	-5605	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18549	-0-	-547	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15113	-0-	-2407	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
*05	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41354	X	17804	-0-	-23550	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
01	41354	X	23861	-0-	-17493	-0-	23861	3			N	-0-					-0-
02	29680	X	3290	-0-	-26390	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
04	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	21525	-0-	-1211	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
03	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
04	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
*05	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	26346	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	23281	-0-	-403	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	22811	-0-	-873	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	19129	-0-	-2263	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20209	-0-	-3072	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19314	-0-	-3216	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	19248	-0-	-4033	-0-	19248	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31434	X	28283	-0-	-3151	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	28206	-0-	-1740	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	24269	-0-	-2779	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	27959	-0-	-1553	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	26173	-0-	-1877	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	25744	-0-	-2528	-0-	25744	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	20260	-0-	-544	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
04	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
*05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-

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
12	42563	X	37310	-0-	-5253	-0-	37310	3			N	-0-					-0-
01	41013	X	35943	-0-	-5070	-0-	35943	3			N	-0-					-0-
02	35504	X	26939	-0-	-8565	-0-	26939	3			N	-0-					-0-
03	39060	X	26	-0-	-39034	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					N	-0-					-0-
05	37324	X	2	-0-	-37322	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
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-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	238	1	10439	2	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11469	-0-	-1582	-0-	281	1	11188	2	Y	-0-					-0-
04	12630	X	9216	-0-	-3414	-0-	228	1	8988	2	Y	-0-					-0-
05	13051	X	7406	-0-	-5645	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					-0-

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
12	44144	X	32278	-0-	-11866	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
01	44144	X	32925	-0-	-11219	-0-	32925	2			N	-0-					-0-
02	36764	X	33088	-0-	-3676	-0-	33088	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33933	-0-	-3453	-0-	33933	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	32358	-0-	-882	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	32392	-0-	-4250	-0-	32392	2			N	-0-					-0-

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
12	21359	X	14316	-0-	-7043	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	10720	-0-	-10639	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	7943	-0-	-10397	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	7185	-0-	-10454	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	6430	-0-	-8510	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	6210	-0-	-8112	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

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
12	42935	X	38812	-0-	-4123	-0-	38812	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	37660	-0-	-5275	-0-	37660	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	32559	-0-	-6221	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	33795	-0-	-8086	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	31692	-0-	-7608	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	31463	-0-	-7349	-0-	31463	2			N	-0-					-0-

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
12	38223	X	33612	-0-	-4611	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	34740	-0-	-1685	-0-	34740	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27664	-0-	-4200	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	29049	-0-	-5144	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	28360	-0-	-5270	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	27196	-0-	-7555	-0-	27196	2			N	-0-					-0-

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
12	40269	X	35769	-0-	-4500	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
01	40269	X	29198	-0-	-11071	-0-	29198	2			N	-0-					-0-
02	34860	X	12246	-0-	-22614	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	271	-0-	-36743	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25911	-0-	-8709	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	15216	-0-	-20558	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

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
12	23529	X	17649	-0-	-5880	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16249	-0-	-5792	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	13051	-0-	-5394	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
04	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
*05	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	27152	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300	X	29961	-0-	-10339	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	26504	-0-	-13796	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	15703	-0-	-20697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	21169	-0-	-18449	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	20672	-0-	-12688	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	18921	-0-	-11025	-0-	18921	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	16098	-0-	-13197	-0-	253	1	15845	2	N	-0-					-0-
01	26102	X	13055	-0-	-13047	-0-	229	1	12826	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	10817	-0-	-10295	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	7232	-0-	-12608	-0-	249	1	6983	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	10610	-0-	-4960	-0-	336	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	10162	-0-	-5927	-0-	350	1	9812	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					39
01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					39
02	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			Y	-0-					39
03	14322	X	13885	-0-	-437	-0-	13885	2			Y	-0-					39
04	13860	X	13163	-0-	-697	-0-	13153	2	10	9	Y	9	48	1			-0-
05	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33015	X	28701	-0-	-4314	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28026	-0-	-3873	-0-	28026	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24194	-0-	-4114	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	24854	-0-	-6332	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	24246	-0-	-4794	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	18618	-0-	-10088	-0-	18618	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43369	X	36140	-0-	-7229	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35734	-0-	-5930	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	30708	-0-	-5552	-0-	30708	2			N	-0-					-0-
03	38409	X	32906	-0-	-5503	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31617	-0-	-5553	-0-	31617	2			N	-0-					-0-
05	36146	X	31802	-0-	-4344	-0-	31802	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62744	X	55306	-0-	-7438	-0-	55306	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	53174	-0-	-8299	-0-	53174	3			N	-0-					-0-
02	53508	X	47709	-0-	-5799	-0-	47709	3			N	-0-					-0-
03	58807	X	53033	-0-	-5774	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
04	54840	X	52425	-0-	-2415	-0-	52425	3			N	-0-					-0-
05	55304	X	50778	-0-	-4526	-0-	50778	3			N	-0-					-0-

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
12	44671	X	35032	-0-	-9639	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
01	44671	X	33239	-0-	-11432	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	28755	-0-	-8625	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	30314	-0-	-7692	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
04	35400	X	28711	-0-	-6689	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	28333	-0-	-6697	-0-	28333	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

12	38533	X	31315	-0-	-7218	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	29907	-0-	-8192	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	25867	-0-	-6529	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27224	-0-	-6907	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	25384	-0-	-6476	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	24688	-0-	-6622	-0-	24688	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

12	54963	X	41491	-0-	-13472	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
01	53506	X	46358	-0-	-7148	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	36186	-0-	-8026	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
03	47585	X	40391	-0-	-7194	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	38650	-0-	-6320	-0-	38650	2			N	-0-					-0-
05	46345	X	33126	-0-	-13219	-0-	33126	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

12	35495	X	30092	-0-	-5403	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	27997	-0-	-6351	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	25315	-0-	-4253	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	28226	-0-	-2836	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24632	-0-	-5278	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	26288	-0-	-3813	-0-	26288	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	331	1	5164	2	N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	437	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	399	1	6613	2	N	-0-					-0-
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	409	1	6869	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

12	26846	X	25247	-0-	-1599	-0-	25247	3			N	-0-					-0-
01	26846	X	24827	-0-	-2019	-0-	24827	3			N	-0-					-0-
02	24024	X	21740	-0-	-2284	-0-	21740	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	23235	-0-	-3053	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
04	24720	X	21949	-0-	-2771	-0-	21949	3			N	-0-					-0-
05	25234	X	22752	-0-	-2482	-0-	22752	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

12	29450	X	25016	-0-	-4434	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	22690	-0-	-5892	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	20795	-0-	-4321	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22484	-0-	-2533	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21116	-0-	-3094	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	21662	-0-	-3355	-0-	21662	2			N	-0-					-0-

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
12	78058	X	50935	-0-	-27123	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
01	74245	X	53574	-0-	-20671	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
02	62524	X	42214	-0-	-20310	-0-	42214	2			N	-0-					-0-
03	63085	X	52547	-0-	-10538	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
04	53880	X	46789	-0-	-7091	-0-	46789	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	48910	-0-	-4658	-0-	48910	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32519	X	25941	-0-	-6578	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	24881	-0-	-6739	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	21592	-0-	-6072	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	22052	-0-	-3895	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	22572	-0-	-3375	-0-	22572	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24211	X	15279	-0-	-8932	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	14305	-0-	-9906	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15593	-0-	-5911	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17641	-0-	-4896	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19556	-0-	-1474	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
*05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	16937	-0-	-2035	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16516	-0-	-2022	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14344	-0-	-2120	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15499	-0-	-2264	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14733	-0-	-2067	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	14940	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22134	X	21102	-0-	-1032	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	21037	-0-	-849	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18516	-0-	-1252	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	19797	-0-	-1655	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19062	-0-	-1518	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	19616	-0-	-1495	-0-	19616	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	15344	X	14165	-0-	-1179	-0-	186 40	1 9	13939	3	N	36					149
03	16306	X	15451	-0-	-855	-0-	306 33	1 9	15112	3	N	30	7	8			172
04	15780	X	14244	-0-	-1536	-0-	382 43	1 9	13819	3	N	39	114	1	18	8	79
05	16306	X	13318	-0-	-2988	-0-	373 50	1 9	12895	3	N	45	4	8			120

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
12	41478	X	38196	-0-	-3282	-0-	38196	2			N	-0-					-0-
01	41044	X	37603	-0-	-3441	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
02	37072	X	32543	-0-	-4529	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	35248	-0-	-5641	-0-	35248	2			N	-0-					-0-
04	38664	X	38664	-0-	-0-	-0-	38664	2			N	-0-					-0-
*05	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

12	38967	X	35572	-0-	-3395	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
01	38347	X	35383	-0-	-2964	-0-	35383	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	30919	-0-	-2961	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
03	36859	X	33576	-0-	-3283	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	35110	X	35110	-0-	-0-	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	34179	-0-	-1378	-0-	34179	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

12	32457	X	29421	-0-	-3036	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	28841	-0-	-2903	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	25289	-0-	-2823	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	27096	-0-	-3439	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26430	-0-	-2520	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26793	-0-	-2626	-0-	26793	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

12	26536	X	18371	-0-	-8165	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
01	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
02	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
04	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	23061	-0-	-2638	-0-	23061	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

12	26753	X	25149	-0-	-1604	-0-	25149	2			N	-0-					-0-
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
02	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	32956	2			N	-0-					-0-
03	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
04	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
*05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	38250	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

12	40052	X	37380	-0-	-2672	-0-	37380	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	35989	-0-	-3474	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
02	34356	X	31977	-0-	-2379	-0-	31977	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33623	-0-	-3763	-0-	33623	2			N	-0-					-0-
04	36180	X	32863	-0-	-3317	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
05	37386	X	32337	-0-	-5049	-0-	32337	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

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
02	17248	X	15493	-0-	-1755	-0-	15357	3	136	9	Y	124					222
03	18507	X	16749	-0-	-1758	-0-	16622	3	127	9	Y	115	223	1	2	8	112
04	17490	X	16023	-0-	-1467	-0-	15893	3	130	9	Y	118	164	1	4	8	62
05	18042	X	16151	-0-	-1891	-0-	16013	3	138	9	Y	125	82	1	1	8	104

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
12	24459	X	23127	-0-	-1332	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22091	-0-	-2368	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	17803	-0-	-4289	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	20765	-0-	-3167	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19831	-0-	-2699	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20562	-0-	-2564	-0-	20562	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

12	46562	X	37206	-0-	-9356	-0-	37206	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	38124	-0-	-8438	-0-	38124	3			N	-0-					-0-
02	38360	X	20399	-0-	-17961	-0-	20399	3			N	-0-					-0-
03	38595	X	4	-0-	-38591	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	1	-0-	-38129	-0-	1	1			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

12	42036	X	36411	-0-	-5625	-0-	36411	2			N	-0-					-0-
01	40982	X	35220	-0-	-5762	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
02	35840	X	30760	-0-	-5080	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	31313	-0-	-7499	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
04	36450	X	33771	-0-	-2679	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	35161	-0-	-1264	-0-	35161	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

12	32240	X	26467	-0-	-5773	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	25378	-0-	-6180	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	22056	-0-	-5328	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	23546	-0-	-5470	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	21836	-0-	-5014	-0-	21836	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	21681	-0-	-4793	-0-	21681	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	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

12	29605	X	22506	-0-	-7099	-0-	22506	2			Y	-0-					31
01	26660	X	21696	-0-	-4964	-0-	21561	2	135	9	Y	123	129	1			25
02	24080	X	15265	-0-	-8815	-0-	15265	2			Y	-0-					25
03	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					25
04	23250	X	13004	-0-	-10246	-0-	13004	2			Y	-0-					25
*05	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	24809	2			Y	-0-					25

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

12	53971	X	49158	-0-	-4813	-0-	49158	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	48075	-0-	-4966	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
02	47348	X	43038	-0-	-4310	-0-	43038	2			N	-0-					-0-
03	51429	X	47191	-0-	-4238	-0-	47191	2			N	-0-					-0-
04	48480	X	44001	-0-	-4479	-0-	44001	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	44614	-0-	-4552	-0-	44614	2			N	-0-					-0-

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
12	65937	X	56099	-0-	-9838	-0-	56099	2			N	-0-					-0-
01	64790	X	53768	-0-	-11022	-0-	53768	2			N	-0-					-0-
02	58520	X	33797	-0-	-24723	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
03	63829	X	13399	-0-	-50430	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
04	54300	X	39851	-0-	-14449	-0-	39851	2			N	-0-					-0-
05	56110	X	52704	-0-	-3406	-0-	52704	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56916	X	52732	-0-	-4184	-0-	52732	3			N	-0-					-0-
01	56916	X	51122	-0-	-5794	-0-	51122	3			N	-0-					-0-
02	51408	X	49219	-0-	-2189	-0-	49219	3			N	-0-					-0-
03	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	61686	3			N	-0-					-0-
04	61205	X	61205	-0-	-0-	-0-	61205	3			N	-0-					-0-
*05	60748	X	60748	-0-	-0-	-0-	60748	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33108	X	27227	-0-	-5881	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	25841	-0-	-7267	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22453	-0-	-7451	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	23915	-0-	-7085	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	22411	-0-	-6059	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	22552	-0-	-4666	-0-	22552	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	29794	-0-	-741	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	20554	-0-	-7390	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	11020	-0-	-20352	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	16627	-0-	-13733	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	19127	-0-	-12245	-0-	19127	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34255	X	20476	-0-	-13779	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	17431	-0-	-9880	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	16924	-0-	-6148	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14780	-0-	-6920	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13753	-0-	-7247	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	11898	-0-	-8593	-0-	11898	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	11060	X	539	-0-	-10521	-0-	539	1			N	-0-					-0-
03	12245	X	749	-0-	-11496	-0-	749	1			N	-0-					-0-
04	11850	X	771	-0-	-11079	-0-	771	1			N	-0-					-0-
05	806	X	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68169	X	58588	-0-	-9581	-0-	58588	3			N	-0-					-0-
01	68169	X	57512	-0-	-10657	-0-	57512	3			N	-0-					-0-
02	61572	X	53617	-0-	-7955	-0-	53617	3			N	-0-					-0-
03	66681	X	64743	-0-	-1938	-0-	64743	3			N	-0-					-0-
04	62330	X	62330	-0-	-0-	-0-	62330	3			N	-0-					-0-
*05	60128	X	60128	-0-	-0-	-0-	60128	3			N	-0-					-0-

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
12	36022	X	26306	-0-	-9716	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	26267	-0-	-9755	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	21502	-0-	-11034	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	23258	-0-	-8362	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	19568	-0-	-6232	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	20471	-0-	-5848	-0-	20471	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

12	41385	X	36426	-0-	-4959	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	35023	-0-	-5742	-0-	35023	2			N	-0-					-0-
02	35504	X	30786	-0-	-4718	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	31866	-0-	-6450	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	31196	-0-	-5884	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30607	-0-	-5818	-0-	30607	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

12	41292	X	36281	-0-	-5011	-0-	36281	2			N	-0-					-0-
01	40455	X	35292	-0-	-5163	-0-	35292	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31183	-0-	-4433	-0-	31183	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	33951	-0-	-4489	-0-	33951	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	32682	-0-	-3408	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	32857	-0-	-3413	-0-	32857	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

12	36208	X	24931	-0-	-11277	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	22683	-0-	-12657	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	18686	-0-	-11862	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	19120	-0-	-13337	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19151	-0-	-9919	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23240	-0-	-1684	-0-	23240	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

12	23281	X	19913	-0-	-3368	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19293	-0-	-3275	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	17037	-0-	-2703	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	18242	-0-	-2962	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17193	-0-	-2577	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	17350	-0-	-2552	-0-	17350	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

12	41757	X	24975	-0-	-16782	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	24812	-0-	-14558	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26672	-0-	-2560	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	29113	-0-	-151	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
04	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30293	2			N	-0-					-0-
*05	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

12	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15673	-0-	-1191	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14317	-0-	-1475	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
*05	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-

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
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
02	4956	X	4750	-0-	-206	-0-	4750	3			Y	-0-					22
03	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	3			Y	-0-					22
04	5250	X	5095	-0-	-155	-0-	5017	3	78	9	Y	71	93	1			-0-
05	5394	X	5116	-0-	-278	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	12768	X	11255	-0-	-1513	-0-	11230	2	25	9	Y	23					79
03	14136	X	4655	-0-	-9481	-0-	4648	2	7	9	Y	6	49	1			36
04	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	10405	2	14	9	Y	13	30	1			19
05	13485	X	10312	-0-	-3173	-0-	10300	2	12	9	Y	11	15	1			15

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
12	26164	X	17856	-0-	-8308	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20496	-0-	-5668	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	18920	-0-	-2304	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21513	-0-	-1396	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	19393	-0-	-437	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18526	-0-	-2430	-0-	18526	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 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
12	12555	X	9118	-0-	-3437	-0-	9111	2	7	9	Y	6	61	1			21
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46
02	11340	X	9863	-0-	-1477	-0-	9829	2	34	9	Y	31	43	1			34
03	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	11796	2	33	9	Y	30	22	1			42
04	12150	X	11522	-0-	-628	-0-	11483	2	39	9	Y	35	31	1			46
05	12555	X	10959	-0-	-1596	-0-	10929	2	30	9	Y	27	51	1			22

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
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
02	13972	X	11465	-0-	-2507	-0-	11451	2	14	9	Y	13	17	1			40
03	14942	X	10611	-0-	-4331	-0-	10596	2	15	9	Y	14					54
04	14190	X	10341	-0-	-3849	-0-	10334	2	7	9	Y	6	38	1			22
05	13950	X	10973	-0-	-2977	-0-	10965	2	8	9	Y	7					29

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
12	31093	X	26820	-0-	-4273	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	24086	-0-	-7007	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21172	-0-	-6912	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	30216	-0-	-877	-0-	30216	2			N	-0-					-0-
04	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
*05	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	33092	2			N	-0-					-0-

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
12	11997	X	9810	-0-	-2187	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8894	-0-	-1119	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

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
12	65038	X	47455	-0-	-17583	-0-	47455	2	N	-0-					-0-
01	63147	X	45474	-0-	-17673	-0-	45474	2	N	-0-					-0-
02	53648	X	42453	-0-	-11195	-0-	42453	2	N	-0-					-0-
03	57352	X	57352	-0-	-0-	-0-	57352	2	N	-0-					-0-
04	55528	X	55528	-0-	-0-	-0-	55528	2	N	-0-					-0-
*05	55274	X	55274	-0-	-0-	-0-	55274	2	N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

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
02	12740	X	11614	-0-	-1126	-0-	11550	2 64 9	N	58					93
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12358	2 128 9	N	116	165	1	1	8	43
04	13200	X	11981	-0-	-1219	-0-	11887	2 94 9	N	85	2	8			126
05	12958	X	11837	-0-	-1121	-0-	11759	2 78 9	N	71	137	1			60

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

12	56234	X	40608	-0-	-15626	-0-	40608	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	39636	-0-	-11762	-0-	39636	2	N	-0-					-0-
02	44576	X	38846	-0-	-5730	-0-	38846	2	N	-0-					-0-
03	48050	X	44325	-0-	-3725	-0-	44325	2	N	-0-					-0-
04	41410	X	41410	-0-	-0-	-0-	41410	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	41839	-0-	-1158	-0-	41839	2	N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

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
02	30184	X	24509	-0-	-5675	-0-	24467	2 42 9	Y	38					128
03	31992	X	25778	-0-	-6214	-0-	25715	2 63 9	Y	57	115	1	3	8	67
04	29520	X	25596	-0-	-3924	-0-	25523	2 73 9	Y	66	7	8			126
05	29698	X	25131	-0-	-4567	-0-	25088	2 43 9	Y	39	107	1	2	8	56

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

12	9393	X	4111	-0-	-5282	-0-	4111	2	Y	-0-					19
01	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	4051	2	Y	-0-					19
02	5572	X	5214	-0-	-358	-0-	5214	2	Y	-0-					19
03	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	4195	2 15 9	Y	14	17	1	9	8	7
04	5070	X	1982	-0-	-3088	-0-	1957	2 25 9	Y	23	23	8			7
05	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	4131	2 7 9	Y	6	6	1	6	8	1

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

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
02	8428	X	7393	-0-	-1035	-0-	7240	2 153 9	N	139					273
03	9331	X	8636	-0-	-695	-0-	8452	2 184 9	N	167	202	1			238
04	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8016	2 139 9	N	126	195	1			169
05	9331	X	8174	-0-	-1157	-0-	8047	2 127 9	N	115	116	1			168

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
02	5432	X	5257	-0-	-175	-0-	5257	3			Y	-0-					25
03	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	5678	3			Y	-0-					25
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5465	3	84	9	Y	76	101	1			-0-
05	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-

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
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
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	3			N	-0-					15
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			N	-0-					15
04	4170	X	4066	-0-	-104	-0-	4066	3			N	-0-					15
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					15

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
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
02	12516	X	11195	-0-	-1321	-0-	11160	3	35	9	N	32					167
03	13299	X	11999	-0-	-1300	-0-	11992	3	7	9	N	6	1	8			172
04	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11303	3	43	9	N	39	184	1	2	8	25
05	12741	X	11849	-0-	-892	-0-	11792	3	57	9	N	52					77

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
12	89621	X	72164	-0-	-17457	-0-	72164	2			N	-0-					-0-
01	89311	X	71866	-0-	-17445	-0-	71866	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	59774	-0-	-18430	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
03	81406	X	71046	-0-	-10360	-0-	71046	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	66005	-0-	-4315	-0-	66005	2			N	-0-					-0-
05	72168	X	56301	-0-	-15867	-0-	56301	2			N	-0-					-0-

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
12	54870	X	43044	-0-	-11826	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
01	50189	X	44765	-0-	-5424	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
02	45332	X	37244	-0-	-8088	-0-	37244	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	41668	-0-	-6413	-0-	41668	2			N	-0-					-0-
04	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	39256	-0-	-5508	-0-	39256	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	94550	X	74313	-0-	-20237	-0-	74313	2			N	-0-					-0-
01	94550	X	79589	-0-	-14961	-0-	79589	2			N	-0-					-0-
02	85400	X	69594	-0-	-15806	-0-	69594	2			N	-0-					-0-
03	90055	X	75314	-0-	-14741	-0-	75314	2			N	-0-					-0-
04	78960	X	66373	-0-	-12587	-0-	66373	2			N	-0-					-0-
05	79577	X	74450	-0-	-5127	-0-	74450	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

12	92225	X	62134	-0-	-30091	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
01	77934	X	60899	-0-	-17035	-0-	60899	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	48616	-0-	-14412	-0-	48616	2			N	-0-					-0-
03	68076	X	67443	-0-	-633	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
04	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	62728	2			N	-0-					-0-
*05	65497	X	65497	-0-	-0-	-0-	65497	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

12	110825	X	72508	-0-	-38317	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
01	110825	X	71506	-0-	-39319	-0-	71506	2			N	-0-					-0-
02	75544	X	61239	-0-	-14305	-0-	61239	2			N	-0-					-0-
03	79856	X	72785	-0-	-7071	-0-	72785	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	66581	-0-	-3589	-0-	66581	2			N	-0-					-0-
05	72509	X	72019	-0-	-490	-0-	72019	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

12	130262	X	88254	-0-	-42008	-0-	88254	2			N	-0-					-0-
01	117986	X	92518	-0-	-25468	-0-	92518	2			N	-0-					-0-
02	100240	X	72642	-0-	-27598	-0-	72642	2			N	-0-					-0-
03	103447	X	80073	-0-	-23374	-0-	80073	2			N	-0-					-0-
04	91080	X	76910	-0-	-14170	-0-	76910	2			N	-0-					-0-
05	92504	X	76262	-0-	-16242	-0-	76262	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	116002	X	59192	-0-	-56810	-0-	59192	2			N	-0-					-0-
01	116002	X	56831	-0-	-59171	-0-	56831	2			N	-0-					-0-
02	58884	X	47091	-0-	-11793	-0-	47091	2			N	-0-					-0-
03	65348	X	50769	-0-	-14579	-0-	50769	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	43720	-0-	-19520	-0-	43720	2			N	-0-					-0-
05	59179	X	41606	-0-	-17573	-0-	41606	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126418	X	70676	-0-	-55742	-0-	70676	2			N	-0-					-0-
01	126418	X	63455	-0-	-62963	-0-	63455	2			N	-0-					-0-
02	72156	X	51261	-0-	-20895	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
03	80073	X	54162	-0-	-25911	-0-	54162	2			N	-0-					-0-
04	77490	X	48906	-0-	-28584	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	47825	-0-	-22855	-0-	47825	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14896	X	13355	-0-	-1541	-0-	13355	2			Y	-0-					-0-
03	15655	X	13611	-0-	-2044	-0-	13611	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	12584	2			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12616	-0-	-2171	-0-	12563	2	53	9	Y	48	48	1			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52762	X	34315	-0-	-18447	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	31574	-0-	-21188	-0-	31574	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	27218	-0-	-13970	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	28661	-0-	-11608	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	26976	-0-	-9234	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	27003	-0-	-7314	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58032	X	43759	-0-	-14273	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	46864	-0-	-11168	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
03	44108	X	44108	-0-	-0-	-0-	44108	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	39907	-0-	-5453	-0-	39907	2			N	-0-					-0-
05	46872	X	39446	-0-	-7426	-0-	39446	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	22626	-0-	-12032	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	3925	-0-	-25122	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	15066	-0-	-9154	-0-	268	1	14798	2	N	-0-					-0-
03	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	416	1	27855	2	N	-0-					-0-
04	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	387	1	22757	2	N	-0-					-0-
05	22630	X	21587	-0-	-1043	-0-	277	1	21310	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113739	X	15330	-0-	-98409	-0-	15330	2			N	-0-					94
01	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					94
02	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	17961	2	114	9	N	104	198	1			-0-
03	17670	X	17530	-0-	-140	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15854	-0-	-376	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15265	-0-	-4761	-0-	15265	2			N	-0-					-0-

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
12	81251	X	40430	-0-	-40821	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	37763	-0-	-6753	-0-	37763	2			N	-0-					-0-
02	40208	X	32961	-0-	-7247	-0-	32961	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	35222	-0-	-9294	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
04	41100	X	32633	-0-	-8467	-0-	32633	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					N	NO RPT					-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
12	14012	X	11862	-0-	-2150	-0-	11862	2			Y	-0-					-0-
01	14012	X	11588	-0-	-2424	-0-	11588	2			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10161	-0-	-2495	-0-	10107	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
03	13578	X	10804	-0-	-2774	-0-	10749	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	12300	X	9969	-0-	-2331	-0-	9969	2			Y	-0-					-0-
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-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
12	70928	X	61895	-0-	-9033	-0-	61895	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	57016	-0-	-13912	-0-	57016	2			N	-0-					-0-
02	56616	X	46992	-0-	-9624	-0-	46992	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	52334	-0-	-10503	-0-	52334	2			N	-0-					-0-
04	60810	X	46605	-0-	-14205	-0-	46605	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	49697	-0-	-12210	-0-	49697	2			N	-0-					-0-

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
12	40362	X	23531	-0-	-16831	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	21185	-0-	-19177	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
02	31360	X	18443	-0-	-12917	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	18091	-0-	-12537	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	15683	-0-	-11227	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18609	-0-	-4920	-0-	18609	2			N	-0-					-0-

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
12	50065	X	32859	-0-	-17206	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	34640	-0-	-6528	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	28465	-0-	-6143	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	30474	-0-	-7842	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	29917	-0-	-4313	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	28714	-0-	-5913	-0-	28714	2			N	-0-					-0-

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
12	45260	X	34161	-0-	-11099	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	33692	-0-	-10359	-0-	33692	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	33219	-0-	-4273	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	34622	-0-	-6887	-0-	34622	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	34081	-0-	-6089	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		67632	-0-	67632	172577	67632	2			N	-0-					-0-
01	232345	X	59768	-0-	-172577	-0-	59768	2			N	-0-					-0-
02	94836	X	48890	-0-	-45946	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
03	104997	X	52677	-0-	-52320	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
04	101610	X	46978	-0-	-54632	-0-	46978	2			N	-0-					-0-
05	67642	X	45760	-0-	-21882	-0-	45760	2			N	-0-					-0-

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
12	54715	X	45025	-0-	-9690	-0-	45025	2			N	-0-					-0-
01	54715	X	46765	-0-	-7950	-0-	46765	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36801	-0-	-7243	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	37142	-0-	-11621	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
04	47190	X	32133	-0-	-15057	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
05	46779	X	NO RPT	-0-	-46779	-0-					N	NO RPT					-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
12	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
01	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	53027	2			N	-0-					-0-
02	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	47521	2			N	-0-					-0-
03	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
04	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	53193	2			N	-0-					-0-
*05	55303	X	55303	-0-	-0-	-0-	55303	2			N	-0-					-0-

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
12	53227	X	48564	-0-	-4663	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
01	53227	X	48296	-0-	-4931	-0-	48296	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	39004	-0-	-5964	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	39361	-0-	-10425	-0-	39361	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	41524	-0-	-6656	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	38571	-0-	-10006	-0-	38571	2			N	-0-					-0-

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
12	51367	X	46622	-0-	-4745	-0-	46622	2			N	-0-					-0-
01	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
02	46396	X	43852	-0-	-2544	-0-	43852	2			N	-0-					-0-
03	49631	X	43450	-0-	-6181	-0-	43450	2			N	-0-					-0-
04	49710	X	48806	-0-	-904	-0-	48806	2			N	-0-					-0-
*05	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51959	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		34127	-0-	34127	103563	34127	2			N	-0-					-0-
01	134076	X	30513	-0-	-103563	-0-	30513	2			N	-0-					-0-
02	58436	X	24037	-0-	-34399	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
03	64697	X	23316	-0-	-41381	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	62610	X	20689	-0-	-41921	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	21002	-0-	-5007	-0-	21002	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		55017	-0-	55017	143495	55017	2			N	-0-					-0-
01	199842	X	56347	-0-	-143495	-0-	56347	2			N	-0-					-0-
02	56700	X	46848	-0-	-9852	-0-	46848	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	49638	-0-	-13137	-0-	49638	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	41602	-0-	-19148	-0-	41602	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	43212	-0-	-13146	-0-	43212	2			N	-0-					-0-

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
12	53134	X	48042	-0-	-5092	-0-	48042	2			N	-0-					-0-
01	53134	X	46449	-0-	-6685	-0-	46449	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	38792	-0-	-9200	-0-	38792	2			N	-0-					-0-
03	51119	X	41125	-0-	-9994	-0-	41125	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	38502	-0-	-10968	-0-	38502	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	40689	-0-	-2184	-0-	40689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51925	X	46823	-0-	-5102	-0-	46823	2			N	-0-					-0-
01	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-					-0-
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	49203	2			N	-0-					-0-
03	51827	X	51827	-0-	-0-	-0-	51827	2			N	-0-					-0-
04	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
*05	55573	X	55573	-0-	-0-	-0-	55573	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

12	T. A.		58180	-0-	58180	75145	58180	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		59814	-0-	59814	134959	59814	2			N	-0-					-0-
02	188773	X	53814	-0-	-134959	-0-	53814	2			N	-0-					-0-
03	62651	X	58442	-0-	-4209	-0-	58442	2			N	-0-					-0-
04	60630	X	56550	-0-	-4080	-0-	56550	2			N	-0-					-0-
05	59799	X	56950	-0-	-2849	-0-	56950	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		49526	-0-	49526	49526	49526	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		55037	-0-	55037	104563	55037	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		53027	-0-	53027	157590	53027	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		45114	-0-	45114	202704	45114	3			N	-0-					-0-
05	0	W	43631	-0-	43631	246335	43631	3			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

12	53829	X	53829	-0-	-0-	-0-	53829	2			N	-0-					-0-
01	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	55704	2			N	-0-					-0-
02	51753	X	51753	-0-	-0-	-0-	51753	2			N	-0-					-0-
03	62142	X	62142	-0-	-0-	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
04	55512	X	55512	-0-	-0-	-0-	55512	2			N	-0-					-0-
*05	54663	X	54663	-0-	-0-	-0-	54663	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		30931	-0-	30931	30931	30931	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		49461	-0-	49461	80392	49461	3			N	-0-					-0-
*01	125248	X	44856	-0-	-80392	-0-	44856	3			N	-0-					-0-
02	53452	X	35129	-0-	-18323	-0-	35129	3			N	-0-					-0-
03	59179	X	35155	-0-	-24024	-0-	34936	3	219	9	N	199	199	1			-0-
04	57270	X	31229	-0-	-26041	-0-	31229	3			N	-0-					-0-
05	59179	X	29202	-0-	-29977	-0-	29202	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

12	SHUT IN		34582	-0-	34582	101015	34504	3	78	9	N	71	74	1			7
01	129870	X	28855	-0-	-101015	-0-	28745	3	110	9	N	100	95	1			12
02	66332	X	23250	-0-	-43082	-0-	23220	3	30	9	N	27	31	1			8
03	73439	X	25069	-0-	-48370	-0-	25005	3	64	9	N	58	62	1			4
04	71070	X	23211	-0-	-47859	-0-	23137	3	74	9	N	67	61	1			10
05	34596	X	22347	-0-	-12249	-0-	22300	3	47	9	N	43	14	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 7226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		8446	-0-	8446	8446	8446	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		26603	-0-	26603	35049	26603	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		39728	-0-	39728	74777	39728	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

12	63674	X	55160	-0-	-8514	-0-	55160	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	54840	-0-	-8834	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	49178	-0-	-8334	-0-	49178	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	54628	-0-	-9046	-0-	54628	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	46507	-0-	-15113	-0-	46507	2			N	-0-					-0-
05	63674	X	NO RPT	-0-	-63674	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		20977	-0-	20977	20977	20977	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

*12	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	67284	X	NO RPT	-0-	-67284	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	72090	X	NO RPT	-0-	-72090	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	74493	X	NO RPT	-0-	-74493	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. N/A

11	SHUT IN		26559	-0-	26559	26559	26504	3	55	9	N	50	43	1			7
12	SHUT IN		26346	-0-	26346	52905	26287	3	59	9	N	54	55	1			6
01	SHUT IN		21642	-0-	21642	74547	21566	3	76	9	N	69	67	1			8
02	SHUT IN		18557	-0-	18557	93104	18528	3	29	9	N	26	26	1			8
03	SHUT IN		18223	-0-	18223	111327	18177	3	46	9	N	42	47	1			3
04	SHUT IN		17465	-0-	17465	128792	17411	3	54	9	N	49	45	1			7
05	SHUT IN		17242	-0-	17242	146034	17206	3	36	9	N	33	11	1			29

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					28
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					28
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	908	3	2	9	N	2					30
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					34
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	980	3	4	9	N	4					38
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					39

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

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					63
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					63
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					63
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					29
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					29
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					29
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					29
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					205
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					205
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					205
03	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					205
04	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					205
05	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					205

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					60
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					60
02	84	#	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					60
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					60
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					60
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60

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
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					14
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					14
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					14
*05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					14

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
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION //CONT.// 655757
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
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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
12	713	#	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					86
02	644	#	577	-0-	-67	-0-	562	2	15	9	N	14					100
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					100
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					100
05	651	#	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					100

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
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-
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	210	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	953	-0-	-194	-0-	230	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	451	1	964	3	Y	-0-					-0-
*05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	918	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					34
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					34
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					34
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					34
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	448	#	411	-0-	-37	-0-	399	2	12	9	Y	11					61
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	Y	12					73
04	390	#	97	-0-	-293	-0-	97	2			Y	-0-					73
05	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					73

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					14
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					14
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	1624	N	1197	-0-	-427	-0-	73	1	1124	2	N	-0-					90
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	83	1	944	2	N	-0-					90
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	100	1	973	2	N	-0-					90
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					90

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3004	N	2840	-0-	-164	-0-	103 17	1 9	2720	2	N	15					24
01	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	103 8	1 9	2669	2	N	7	20	1			11
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					11
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	103 9	1 9	2535	2	N	8					19
04	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	100	1	2114	2	N	-0-					19
05	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	103	1	1569	2	N	-0-					19

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					19
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					25
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					30
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	310	3	4	9	N	4					34

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					26
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					34
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	N	6					40
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					45

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
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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					18
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	N	6					24
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					29
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	211	3	7	9	N	6					35

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
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					135
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					135
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					135
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					135

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					58
01	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	2			N	-0-					58
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					58
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					58
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					58
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					58

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
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-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	41	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	58	1	157	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					153
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-					153
02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					153
03	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	3			N	-0-					153
04	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-					153
*05	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					153

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
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					182
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					182
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					182
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					182
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					182
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					182

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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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
12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					284
01	744	#	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					287
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					291
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	829	2	4	9	N	4					295
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					295
05	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					295

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
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

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
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
02	2268	N	2237	-0-	-31	-0-	2228	3	9	9	N	8					189
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2228	3	9	9	N	8					197
04	2430	N	1593	-0-	-837	-0-	1584	3	9	9	N	8					205
05	2480	N	1105	-0-	-1375	-0-	1093	3	12	9	N	11					216

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
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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	96	2	183	9	N	166					562
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	134	2	87	9	N	79					641
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	2	62	9	N	56					697
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	168	1			550

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
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	297	2	14	9	N	13					217
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	311	2	7	9	N	6					223
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					223
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	284	2	8	9	N	7					230

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
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
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					158
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					161
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					161
*05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					161

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
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					37
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					37
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
*05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

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
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					29
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					30
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
*05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					84
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					84
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					84
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
04	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					84
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

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
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	309	2	30	9	N	27					120
03	403	#	353	-0-	-50	-0-	331	2	22	9	N	20					140
04	390	#	357	-0-	-33	-0-	320	2	37	9	N	34					174
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					176

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					194
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					194
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					194
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					194
*04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					194
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					73
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					73
02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					73
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					73
*04	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
05	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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
02	784	#	719	-0-	-65	-0-	717	2	2	9	N	2					37
03	868	#	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6					43
*04	840	#	781	-0-	-59	-0-	779	2	2	9	N	2					45
05	806	#	530	-0-	-276	-0-	528	2	2	9	N	2					47

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					150
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					150
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					150
04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					150
*05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
*04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
*05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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

12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					51
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

12	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	3	9	9	N	8					41
01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					41
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	346	3	15	9	N	14					55
03	403	#	313	-0-	-90	-0-	310	3	3	9	N	3					58
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					60
*05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					25
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					25
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					25
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	756	#	661	-0-	-95	-0-	650	3	11	9	N	10					70
03	837	#	714	-0-	-123	-0-	703	3	11	9	N	10	64	1			16
04	750	#	744	-0-	-6	-0-	738	3	6	9	N	5					21
05	775	#	735	-0-	-40	-0-	726	3	9	9	N	8					29

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
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	66	3	3	9	N	3					66
01	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					66
02	140	#	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					66
03	155	#	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					66
04	120	#	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66

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
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

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
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
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	595	3	10	9	N	9					38
03	713	#	667	-0-	-46	-0-	657	3	10	9	N	9					47
04	660	#	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					54
05	682	#	665	-0-	-17	-0-	655	3	10	9	N	9					63

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
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
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					40
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					45
04	480	#	396	-0-	-84	-0-	390	3	6	9	N	5					50
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	402	3	6	9	N	5					55

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
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					170
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					171
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					171
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					171
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					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
12	465	#	403	-0-	-62	-0-	402	3	1	9	N	1					103
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					103
02	392	#	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					103
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					103
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					103
05	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					103

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
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
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	721	2	8	9	N	7					122
03	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					122
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	304	2	3	9	N	3					125
05	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					125

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
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					42
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					42
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					42
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42

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
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					120
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9	9	N	8					128
03	1891	N	646	-0-	-1245	-0-	589	2	57	9	N	52					180
04	960	N	407	-0-	-553	-0-	407	2			N	-0-					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2014 - P/A 12/13/14

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
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

12		14B DENY	100	-0-	100	734	100	3			N	-0-					140
01		14B DENY	136	-0-	136	870	136	3			N	-0-					140
02		14B DENY	100	-0-	100	970	100	3			N	-0-					140
03		14B DENY	97	-0-	97	1067	97	3			N	-0-					140
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					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

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	Y	4					117
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					119
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					121
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3					124

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	51	1	20	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	192	1	82	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	102	1	54	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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
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
02	560	#	347	-0-	-213	-0-	28	1	319	2	N	-0-					149
03	682	#	457	-0-	-225	-0-	37	1	420	2	N	-0-					149
04	660	#	491	-0-	-169	-0-	39	1	452	2	N	-0-					149
05	682	#	140	-0-	-542	-0-	11	1	129	2	N	-0-					149

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
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
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	2	1	4	2	N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	170	1	888	2	N	-0-					59
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					59

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1330	-0-	-1212	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1619	-0-	-705	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					47
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					47
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					47

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

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					76
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					76
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					78
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					79
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
12	3346		3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					138
01	3224		2127	-0-	-1097	-0-	2127	2			N	-0-					138
02	2912		1730	-0-	-1182	-0-	1722	2	8	9	N	7					145
03	3224		2288	-0-	-936	-0-	2277	2	11	9	N	10					155
04	3120		2365	-0-	-755	-0-	2353	2	12	9	N	11					166
05	3224		2425	-0-	-799	-0-	2410	2	15	9	N	14					180

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	205	1	451	2	Y	1					11
							1	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	225	1	507	2	Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	213	1	358	2	Y	-0-					11
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	218	1	443	2	Y	-0-					11

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
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	115	-0-	-361	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					81
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					81
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					81
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					81
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
02	2268	N	1907	-0-	-361	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					34
03	2170	N	1577	-0-	-593	-0-	230	1	1345	2	N	2					36
							2	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	260	1	1571	2	N	9					45
							10	9									
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	250	1	1433	2	N	19					64
							21	9									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	13	1	19	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					10
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

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
02	728	N	478	-0-	-250	-0-	475	3	3	9	N	3					154
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					154
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					154
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					162

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					137
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					138
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	16	1	31	2	N	-0-					194
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					194
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	7	1	7	2	N	-0-					194
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	7	1	8	2	N	-0-					194

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	28	1	420	2	N	-0-					43
03	651	N	159	-0-	-492	-0-	12	1	147	2	N	-0-					43
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	360	2	N	1					44
							1	9									
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	27	2	N	1					45
							1	9									

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
12	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	3	Y	12					175
							13	9									
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	30					205
							33	9									
02	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	3	Y	5	174	1			36
							6	9									
03	1302	#	1178	-0-	-124	-0-	55	1	1123	3	Y	-0-					36
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	2					38
							2	9									
05	1302	#	504	-0-	-798	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					38

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
12	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	188	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									
02	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	88	168	1			150
							97	9									
03	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	211	1	1769	3	N	60					210
							66	9									
04	1800	#	1602	-0-	-198	-0-	168	1	1366	3	N	62					272
							68	9									
05	1860	#	1235	-0-	-625	-0-	148	1	1053	3	N	31	169	1			134
							34	9									

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
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	187	1	1447	3	Y	29					129
							32	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1421	3	Y	36					165
							40	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	179	1	1280	3	Y	18					183
							20	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	3	Y	26	173	1			36
							29	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	199	1	1467	3	Y	9					45
							10	9									
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					45

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

12	3844		3760	-0-	-84	-0-	3760	2			N	-0-					133
01	4092		3662	-0-	-430	-0-	3662	2			N	-0-					133
02	3696		3306	-0-	-390	-0-	3306	2			N	-0-					133
03	4092		3778	-0-	-314	-0-	3778	2			N	-0-					133
04	3960		3663	-0-	-297	-0-	3663	2			N	-0-					133
05	3751	#	3485	-0-	-266	-0-	3485	2			N	-0-					133

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	186	2	6	9	N	5					299
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					304
04	240	#	230	-0-	-10	-0-	219	2	11	9	N	10					314
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	N	3					317

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

12	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					20
03	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					42
04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					42
05	2449	#	2314	-0-	-135	-0-	2306	2	8	9	N	7					49

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
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					62
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					62
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	2			N	-0-					62
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					62
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					62
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					62

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
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	1			N	-0-					86
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					86
02	1988	N	1547	-0-	-441	-0-	1547	2			N	-0-					86
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					86
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					86
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					86

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING 614283
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	7			-0-

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					14
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					14

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
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	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
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
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	237	2	1	9	N	1					45
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1					46
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					47
*05	279	N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1	9	N	1					48

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					33
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					33
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			N	-0-					33
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					33
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					33

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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					104
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					104
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					104
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	3	19	9	N	17					121
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	3	20	9	N	18					139

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-

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
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	16	1	446	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-

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
12	1054	N	886	-0-	-168	-0-	37	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-			25
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	-0-			25
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	3	Y	-0-			25
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-			25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	3	N	-0-			-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-			-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

12	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	44	1	1018	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	36	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	40	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	3	N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	3	N	-0-			-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	N	-0-			-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-			-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-			-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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

12	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					702
01	2201	#	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			N	-0-					702
02	1988	#	1801	-0-	-187	-0-	1801	2			N	-0-	460	7			242
03	1426	#	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					242
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					242
05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					242

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
02	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					21
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					21
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					540
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					544
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	443	7			101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					128
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					132
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-	85	7			47
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					47
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					47
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					470
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	373	7			97
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					97
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					97

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

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
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17					94
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11					105
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					111
*05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5	96	1			20

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					109
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					Y	7					116
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					125
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	86	1			59

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

12	3007	#	2543	-0-	-464	-0-	2543	3			N	-0-					37
01	3007	#	1754	-0-	-1253	-0-	1754	3			N	-0-					37
02	2688	#	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					37
03	2883	#	1814	-0-	-1069	-0-	1814	3			N	-0-					37
04	2790	#	2177	-0-	-613	-0-	2177	3			N	-0-					37
05	2542	#	1656	-0-	-886	-0-	1656	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					66
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					66
03	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					66
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					70
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					70

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-						45
03	403	#	287	-0-	-116	-0-	286	3	1	9	N	1						46
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-						46
*05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9						55

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-						21
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-						21
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-						21
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-						21
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-						21
*05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-						21

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

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-						-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-						-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-						-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-						-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-						-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-						-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	141	1	387	3	Y	25						134
							28	9										
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	2						136
							2	9										
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	116	1	140	3	Y	-0-						136
03	527	N	223	-0-	-304	-0-	132	1	91	3	Y	-0-						136
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	127	1	102	3	Y	-0-						136
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	35	1	120	3	Y	-0-						136

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	166	1	1691	3	N	-0-						-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	3	N	-0-						-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	3	N	-0-						-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	3	N	-0-						-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	166	1	1744	3	N	-0-						-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	3	N	-0-						-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					9
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					9
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9

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
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					46
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					46
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					46
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					46
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					46

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					23
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					23
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					23
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					23

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
12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	#	85	-0-	-111	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	713	#	178	-0-	-535	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	713	#	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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
12	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	217	1	2881	3	Y	9					102
							10	9									
01	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	3	Y	16					118
							18	9									
02	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	220	1	2350	3	Y	34					152
							37	9									
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	265	1	2923	3	Y	10					162
							11	9									
04	3119	R	3119	-0-	-0-	-0-	253	1	2793	3	Y	66	171	1			57
							73	9									
*05	3296	R	3296	-0-	-0-	-0-	229	1	3028	3	Y	35					92
							39	9									

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	960	N	875	-0-	-85	-0-	858	3	17	9	N	15					133
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	3	13	9	N	12					145
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1092	3	11	9	N	10					155
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8					163
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	948	3	24	9	N	22	170	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

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
02	336	N	4	-0-	-332	-0-	4	2			N	-0-					97
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	2	N	-0-					97
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					47
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					47
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	497	2	3	9	N	3					50
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2					52

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

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					117
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					117
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					117
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

12	0	W	957	-0-	957	18592	957	2			N	-0-					-0-
01	0	W	873	-0-	873	19465	873	2			N	-0-					-0-
02	0	W	779	-0-	779	20244	779	2			N	-0-					-0-
03	0		724	-0-	724	20968	724	2			N	-0-					-0-
04	0		717	-0-	717	21685	717	2			N	-0-					-0-
*05	900		761	-0-	-139	21546	761	2			N	-0-					-0-

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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					16
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					16
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					16
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	N	1					88
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					89
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	83	2	2	9	N	2					91
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					33
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					33
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					33
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					11
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					96
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					96
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					96
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					96
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					33
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	N	1					34
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					35
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					36
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	9	N	1					37
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					38

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					17
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					17
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					17
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					17
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					12
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					12
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12

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

12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					60
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					60
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					60

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

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

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					24
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					24
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					24
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					153
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					153
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					153
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					8
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					62
01	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					62
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	1263	2			N	-0-					62
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					62
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					62
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					62

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					155
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					155
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					155
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					155
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					155

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					90
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	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

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					69
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					69
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	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

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					41
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	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

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					55
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	17	-0-	17	1097	17	3			N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	1					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	1					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					8

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

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					79
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					79
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					79
05	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

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
02	4396	#	3427	-0-	-969	-0-	644	1	2638	2	N	132	170	1			66
							145	9									
03	4867	#	4404	-0-	-463	-0-	667	1	3737	2	N	-0-					66
04	4680	#	3778	-0-	-902	-0-	690	1	3088	2	N	-0-					66
*05	4836	#	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					66

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

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
02	2800	N	3957	-0-	1157	2756	3883	3	74	9	N	67					164
03	6850		4094	-0-	-2756	-0-	3961	3	133	9	N	121	173	1			112
04	3339		3339	-0-	-0-	-0-	3274	3	65	9	N	59					171
*05	3224		3224	-0-	-0-	-0-	3138	3	86	9	N	78	181	1			68

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

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
02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1423	3	44	9	N	40					163
03	1581	#	1481	-0-	-100	-0-	1423	3	58	9	N	53					216
04	1770	#	1343	-0-	-427	-0-	1335	3	8	9	N	7	181	1			42
05	1829	#	19	-0-	-1810	-0-	19	3			N	-0-					42

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

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
02	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3023	3	79	9	N	72					151
03	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2469	3	77	9	N	70	181	1			40
04	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3897	3	99	9	N	90					130
*05	4383		4383	-0-	-0-	-0-	4307	3	76	9	N	69	174	1			25

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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	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
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
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25					218
03	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1441	2	24	9	N	22	190	1			50
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1450	2	20	9	N	18					68
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1645	2	31	9	N	28					96

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
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					37
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					37
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					37
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					37
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					37

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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					153
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					153
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20					173
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	77	2	11	9	N	10	174	1			9
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	53	2	31	9	N	28					37
05	155	#	81	-0-	-74	-0-	71	2	10	9	N	9					46

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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27	172	1			15
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	2	24	9	N	22					37
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					50
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19					69
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					84
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					84

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	416	2	8	9	N	7					179
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					190
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					197
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					208

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905		254	-0-	-651	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	B -0-	188	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	B -0-	201	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		445	-0-	445	960	444	2	1	9	Y	1					120
03	1521	N	561	-0-	-960	-0-	561	2			Y	-0-					120
04	557	N	557	-0-	-0-	B -0-	557	2			Y	-0-					120
*05	550	N	550	-0-	-0-	B -0-	550	2			Y	-0-					120

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		14225	-0-	6475	113347	14031	2	194	9	N	176	171	1			293
01	7750		12709	-0-	4959	118306	12543	2	166	9	N	151	344	1			100
02	7000		12042	-0-	5042	123348	11877	2	165	9	N	150					250
03	7750		13706	-0-	5956	129304	13542	2	164	9	N	149	160	1			239
04	14340		12329	-0-	-2011	B 127293	12149	2	180	9	N	164	167	1			236
05	14229	#	NO RPT	-0-	-14229	B 113064					N	NO RPT					236

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					87
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					87
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					87
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					87
*05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					160
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					160
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1604	3	15	9	N	14	147	1			27
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	3	3	9	N	3					30
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1363	3	2	9	N	2					32
05	1798	N	1573	-0-	-225 B	-0-	1573	3			N	-0-					32

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	#	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			N	-0-					28
01	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					28
02	2604	#	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					28
03	2976	#	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					28
04	2880	#	2538	-0-	-342	-0-	2538	2			N	-0-					28
05	2976	#	2074	-0-	-902	-0-	2074	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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
12	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					90
01	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			Y	-0-					90
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1856	2			Y	-0-					90
03	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			Y	-0-					90
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					90
05	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					90

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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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
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
02	5600	#	5369	-0-	-231	-0-	5368	3	1	9	N	1					139
03	6324	#	5954	-0-	-370	-0-	5953	3	1	9	N	1					140
04	6120	#	5719	-0-	-401	-0-	5718	3	1	9	N	1					141
05	6324	#	5115	-0-	-1209	-0-	5114	3	1	9	N	1					142

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	7147	2217	3			Y	-0-					-0-
03	9626	R	2479	-0-	-7147	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
04	2400	#	2338	-0-	-62	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
05	2480	#	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	930	#	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	870	#	833	-0-	-37	-0-	826	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	930	#	684	-0-	-246	-0-	682	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					30
01	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					30
02	868	#	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					30
03	961	#	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					30
04	930	#	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					30
05	930	#	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					30

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	#	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			N	-0-					140
01	1953	#	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					140
02	1764	#	1594	-0-	-170	-0-	1594	2			N	-0-					140
03	1891	#	1756	-0-	-135	-0-	1754	2	2	9	N	2					142
04	1830	#	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					142
*05	1767	#	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			N	-0-					142

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2510	3	219	9	N	199	175	1			165
03	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2757	3	223	9	N	203	172	1			196
04	3030	#	3023	-0-	-7	-0-	2698	3	325	9	N	295	332	1			159
05	3131	#	2509	-0-	-622	-0-	2342	3	167	9	N	152	169	1			142

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2129	R	2129	-0-	-0-	-0-	2095	3	34	9	Y	31	30	1			3
03	2108	#	2000	-0-	-108	-0-	1969	3	31	9	Y	28	29	1			2
04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2020	3	36	9	Y	33	32	1			3
05	2201	#	1728	-0-	-473	-0-	1696	3	32	9	Y	29	29	1			3

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
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	5768	#	5629	-0-	-139	-0-	5595	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	6386	#	6196	-0-	-190	-0-	6162	3	34	9	Y	31	31	1			3
04	6180	#	6019	-0-	-161	-0-	5999	3	20	9	Y	18	19	1			2
05	6324	#	5258	-0-	-1066	-0-	5247	3	11	9	Y	10	11	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3321	1021	3			Y	-0-					12
03	4432	R	1111	-0-	-3321	-0-	1111	3			Y	-0-					12
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					12
05	1178	#	892	-0-	-286	-0-	892	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	#	2939	-0-	-750	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
01	3689	#	2918	-0-	-771	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
02	2996	#	1901	-0-	-1095	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
03	2945	#	2451	-0-	-494	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
04	2850	#	2800	-0-	-50	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
05	2945	#	2477	-0-	-468	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		1782	-0-	1782	6115	1782	3			Y	-0-					-0-
03	7986	R	1871	-0-	-6115	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1830	#	1403	-0-	-427	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
05	1891	#	358	-0-	-1533	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	6970	2219	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	9376	R	2406	-0-	-6970	-0-	2400	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2229	3	8	9	Y	7	6	1			1
*05	3452	R	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6	6	1			1

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	2542	#	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					75
01	2418	#	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-					75
02	2296	#	2114	-0-	-182	-0-	2114	2			N	-0-					75
03	2542	#	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					75
04	2460	#	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					75
05	2418	#	1947	-0-	-471	-0-	1947	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					107
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107
02	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					107
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					107
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					107
05	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

12	2139	#	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	1780	-0-	-359	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1533	-0-	-399	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2077	#	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

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
12	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4173	R	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
*05	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

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
12	8990		3014	-0-	-5976	-0-	3014	3			Y	-0-					140
01	3410		3171	-0-	-239	-0-	3160	3	11	9	Y	10					150
02	3080		2675	-0-	-405	-0-	2674	3	1	9	Y	1					151
03	3007	#	2276	-0-	-731	-0-	2272	3	4	9	Y	4					155
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					156
05	3162	#	1379	-0-	-1783	-0-	1379	3			Y	-0-					156

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1770	-0-	-302	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	#	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					51
01	2325	#	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					51
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					51
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					53
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3	9	N	3					56
*05	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	2			N	-0-					56

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	1435	2	23	9	N	21					52
03	1891	#	1809	-0-	-82	-0-	1773	2	36	9	N	33					85
04	1830	#	1808	-0-	-22	-0-	1776	2	32	9	N	29					114
05	1829	#	1592	-0-	-237	-0-	1560	2	32	9	N	29					143

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
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
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	517	2	88	9	N	80	166	1			5
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	585	2	88	9	N	80					85
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	510	2	88	9	N	80	164	1			1
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	588	2	88	9	N	80					81

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
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

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-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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

12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					15
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
05	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

12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					22
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					22
*03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					22
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22
05	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
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					42
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	2800	N	2824	-0-	24	24	2713	3	111	9	N	101					209
03	1826	N	1802	-0-	-24	-0-	1699	3	103	9	N	94	157	1			146
04	1230	N	305	-0-	-925	-0-	297	3	8	9	N	7					153
05	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P/A 09-08-2014

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	2184	N	94	-0-	-2090	-0-	94	3			N	-0-					209
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					209
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					209
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	416	-0-	-172	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	651	#	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630	#	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

12	713	#	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	682	#	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	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

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-
02	1288	N	998	-0-	-290	-0-	50	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					55
01	14B	DENY	28	-0-	28	63	28	3			N	-0-					55
02	144	R	81	-0-	-63	-0-	81	3			N	-0-					55
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

*06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P/A 11-13-2014

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

*06	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 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
*06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
*01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					36
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					36
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					36
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					36
*05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	19	1			17

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

12	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

12	837	#	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	633	-0-	-123	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

12	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	463	-0-	-69	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					60
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					60
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					60
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					60
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	839	3	2	9	N	2					62
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					106
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	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
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					29
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					29
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					29

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					86
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					86
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			N	-0-					86
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					86
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					86

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
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			N	-0-					49
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					49
02	1540	N	877	-0-	-663	-0-	877	2			N	-0-					49
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					49
04	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					49
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					85
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					85
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					85
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					85
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					85
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					45
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					47
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					47
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	N	1					48
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48

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

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-
02	1316	N	1196	-0-	-120	B	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1565	-0-	-78	B	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

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-
02	504	N	474	-0-	-30	B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	548	-0-	-134	B	-0-	548	2			N	-0-				-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
05	527	N	459	-0-	-68	B	-0-	459	2			N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

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-
02	280	N	274	-0-	-6	B	-0-	26	1	248	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	26	1	315	2	N	-0-				-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	26	1	305	2	N	-0-				-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	26	1	291	2	N	-0-				-0-

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

12	310	#	262	-0-	-48		-0-	262	3			N	-0-				-0-
01	310	#	265	-0-	-45		-0-	265	3			N	-0-				-0-
02	252	#	249	-0-	-3		-0-	249	3			N	-0-				-0-
03	279	#	270	-0-	-9		-0-	270	3			N	-0-				-0-
04	270	#	260	-0-	-10		-0-	260	3			N	-0-				-0-
05	279	#	266	-0-	-13		-0-	266	3			N	-0-				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

12	87	R	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-				47
01	104	R	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-				47
02	84	#	47	-0-	-37		-0-	47	2			N	-0-				47
03	93	#	48	-0-	-45		-0-	48	2			N	-0-				47
04	90	#	70	-0-	-20		-0-	70	2			N	-0-				47
05	93	#	44	-0-	-49		-0-	44	2			N	-0-				47

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
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
02	532	#	399	-0-	-133	-0-	389	2	10	9	N	9	1	8			48
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	470	2	11	9	N	10					58
04	480	#	433	-0-	-47	-0-	426	2	7	9	N	6					64
05	434	#	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	N	4	2	8			66

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					37
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					37
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					37
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					37
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					37

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
12	2201	N	822	-0-	-1379	-0-	356	1	466	3	Y	-0-					85
01	2325	N	366	-0-	-1959	-0-	342	1	24	3	Y	-0-	80	1			5
02	1792	N	127	-0-	-1665	-0-	110	1	13	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	3			Y	-0-					5
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	330	1	1590	3	Y	2					7
							2	9									
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	407	1	1674	3	Y	5					12
							6	9									

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
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					1
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1

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
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-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	142	-0-	-98	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

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-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

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-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

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-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

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-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

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-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

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-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

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-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

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-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

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-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

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-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

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-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

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-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

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
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

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
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-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

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-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

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-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

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-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

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-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

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-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

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-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

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-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

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-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

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-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

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-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	390	N	98	-0-	-292	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	118	1			10
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8					18
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					29
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					32
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					117
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					117
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					117
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					117
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					45
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					15
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					15
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					15
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					15
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					15
*05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					15

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	125	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	117	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	112	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	92	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	159	2			N	-0-					150
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					150
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					150
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					7
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1					8
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					9

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3					36
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					37
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					38
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					38

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	670	3	165	9	N	150					150
*05	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1049	3	58	9	N	53					203

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	532	1	933	2	N	-0-					17
03	992	N	513	-0-	-479	-0-	266	1	247	2	N	-0-					17
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	570	1	491	2	N	-0-					17
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					92
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					93
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1					94
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1					95
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					96
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					97

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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	251	-0-	-1144	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	990	N	333	-0-	-657	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

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

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
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	236	2	8	9	N	7					159
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	273	2	24	9	N	22					181
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	149	1			37
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	205	2	6	9	N	5					42

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

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
02	1232	#	1147	-0-	-85	-0-	1144	2	3	9	N	3					67
03	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					68
04	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1311	2	2	9	N	2					70
*05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					73

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	#	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	558	#	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	540	#	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	558	#	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					44
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					44
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					44
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					44
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					44
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44

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
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					55
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					55
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					55
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					55
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					55
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					55

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
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
02	16800	X	454	-0-	-16346	-0-	450	2	4	9	N	4					124
03	14291	X	1178	-0-	-13113	-0-	1166	2	12	9	N	11					135
04	18000	X	4167	-0-	-13833	-0-	4088	2	79	9	N	72					207
05	18600	X	365	-0-	-18235	-0-	363	2	2	9	N	2					209

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
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
02	11200	X	2692	-0-	-8508	-0-	2692	2			N	-0-					307
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14878	2	3	9	N	3	183	1			127
04	11430	X	3254	-0-	-8176	-0-	3254	2			N	-0-					127
05	11811	X	5022	-0-	-6789	-0-	5000	2	22	9	N	20					147

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
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
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			112
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	1	1	126	2	N	-0-			112
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	1	1	126	2	N	-0-			112
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	N	-0-			112

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	0		3170	-0-	3170	3170	3170	2			N	-0-			-0-
01	0		7903	-0-	7903	11073	7903	2			N	-0-			-0-
02	0		6199	-0-	6199	17272	63	1	6136	2	N	-0-			-0-
03	0		5119	-0-	5119	22391	5119	2			N	-0-			-0-
04	0		5352	-0-	5352	27743	5352	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27743					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					69
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	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

12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					25
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	N	2					27
02	112	#	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					27
03	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	17	1			10
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					10
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

12	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					58
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					58
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					58
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					58
*04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
*05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58

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

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
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15					35
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	719	3	20	9	Y	18					53
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	742	3	20	9	Y	18					71
*05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15					86

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					23
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					23
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					23
*05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					23

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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
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
02	504	#	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					122
03	558	#	466	-0-	-92	-0-	460	3	6	9	N	5					127
04	540	#	273	-0-	-267	-0-	269	3	4	9	N	4					131
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					131

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	280	#	36	-0-	-244	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	329	-0-	-105	-0-	53	1	275	3	Y	1					39
							1	9									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3					42
02	392	#	302	-0-	-90	-0-	59	1	241	3	Y	2					44
							2	9									
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	51	1	266	3	Y	4					48
							4	9									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	56	1	237	3	Y	1					49
							1	9									
05	341	#	191	-0-	-150	-0-	189	3	2	9	Y	2					51

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
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					547
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					547
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					547
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					547
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					547
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					547

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	310	#	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					10
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					10
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					10
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10

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

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	688	1	135	3	Y	-0-					10
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	1	51	3	Y	-0-					10
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	550	1	52	3	Y	-0-					10
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					10
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					10
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	123	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	116	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	122	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	123	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	122	1	520	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					20
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

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-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	17	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	336	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	414	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	535	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	535	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	622	1	580	3	Y	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	635	1	490	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

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
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					31
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					31
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					31
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1409	3	10	9	Y	9					132
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	3	14	9	Y	13					145
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	3	4	9	Y	4					149
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5					154

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1795	3	19	9	Y	17					187
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	3	24	9	Y	22					209
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1879	3	10	9	Y	9	171	1			47
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1880	3	199	9	Y	181	171	1			57

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					5
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					5
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					5
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					8

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					52
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					52
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					52
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					52

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
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					58
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					58
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			N	-0-					58
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					58
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					58
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					58

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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					65
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					65
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	424	3	174	9	N	158	169	1			54
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					54
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					121
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					121
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					121

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					63
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					63
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					63
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	1	8			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	4	8			120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	4	8			156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	1	8			176

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	3	13	9	N	12	5	8			80
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3068	3	36	9	N	33	5	8			108
04	2175	N	2171	-0-	-4	-0-	2145	3	26	9	N	24	3	8			129
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	N	21	5	8			145

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					167
03	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					167
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					167
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					167

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					76
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	DELQ	PR	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

12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		61				N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	364	#	334	-0-	-30	-0-	333	2	1	9	N	1					39
03	403	#	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					42
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					44
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					45

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
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	95	51	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	142	47	3			Y	-0-					-0-
*05	189	R	47	-0-	-142	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	77	41	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	115	38	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	#	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	# 210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	# 212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	# 191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	# 208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	# 208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	# NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

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
02	588	# -0-	-0-	-588	-0-					N	29					205
03	496	# 98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					205
04	210	# 179	-0-	-31	-0-	100	2	79	9	N	72					277
*05	221	R 221	-0-	-0-	-0-	184	2	37	9	N	34					311

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

12	248	# 217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					31
01	248	# 222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					31
02	224	# 197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					31
03	217	# 209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
04	221	R 221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					31
*05	228	R 228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

12	186	# 172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	# 162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	169	R 169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	# 150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	# 170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	# 174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	149	2	81	9	N	74	74	1			-0-
*05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

12	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					53
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					53
03	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					53
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					53
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					122
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					122
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					122
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	83	3	34	9	N	31					103
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	94	3	7	9	N	6	55	1			54
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	87	3	19	9	N	17					71
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					86

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	170	3	73	9	N	66					205
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	190	3	20	9	N	18	111	1	2	8	110
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35	1	8			144
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	217	3	37	9	N	34	3	8			175

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5					15
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	15	1			5
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5					10
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					12

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	768	R	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			6
03	899	#	754	-0-	-145	-0-	750	3	4	9	Y	4					10
04	870	#	748	-0-	-122	-0-	744	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	817	3	6	9	Y	5					10

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

12	589	#	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					3
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					3
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					3
04	510	#	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					3
05	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					3
01	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					3
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					3
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					3
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					3
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	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

12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					153
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					153
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					153
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	130	3	73	9	N	66	166	1			53
*04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	160	3	47	9	N	43					96
*05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					96

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1116	#	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	938	-0-	-70	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					13
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	376	2	4	9	N	4	1	8			16
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	N	4					20

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
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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	155	2	4	9	N	4	3	8			57
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					67
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	137	2	7	9	N	6	1	8			72
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	2	3	9	N	3					75

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					93
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					93
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					93
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	244	2	52	9	N	47					202
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53	175	1			80
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	459	2	50	9	N	45					125
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	419	2	51	9	N	46					171

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					20
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	532	3	164	9	N	149	149	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					20
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		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

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
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	84	3	7	9	N	6					67
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3					70
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	94	3	3	9	N	3					73
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	179	3	174	9	N	158	158	1			2
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			2
*04	420	N	351	-0-	-69	-0-	138	3	213	9	N	194	194	1			2
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	205	3	168	9	N	153	153	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					93
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					93
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					93
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					93
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					93
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					2
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					2
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					2
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					2
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					2
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					201
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					201
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					201
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					201

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					57
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					57
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					57
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57

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
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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					76
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	N	1					77
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	810	2	1	9	N	1					78
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	2	1	9	N	1					79

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	540	-0-	-603	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					31
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					31
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	62	2			N	-0-					31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					31
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					31
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	Y	25					70
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	27	3	4	9	Y	4					74
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					74
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

12	961	N	866	-0-	-95	-0-	853	3	13	9	N	12					145
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	3	15	9	N	14					159
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	N	12					171
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	850	3	14	9	N	13					184
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	834	3	99	9	N	90	190	1			84
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	820	3	15	9	N	14					98

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	406	3	8	9	N	7					115
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	375	3	14	9	N	13					128
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	372	3	3	9	N	3					131
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	396	3	8	9	N	7					138

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-					11
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	Y	-0-					11
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-					11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-					11
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	Y	-0-					11
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-					11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3	Y	-0-					9
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-					9
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-					9
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-					9
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-					9
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-					9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-					-0-
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					83
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					83
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					83
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					83
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					9
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					9
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					9
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					9
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					31
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					35
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	2	14	9	N	13					48
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					49

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					96
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					96

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					5
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					5
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-					5
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					14
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					14
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					14
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					14
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					1
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					1
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					122
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					122
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					123
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					123
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					123
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					143
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					143
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					143
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					143
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					143

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
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					164
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					164
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					164
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					166
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					168
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	2	2	9	N	2					170

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
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					32
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32

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
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
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	273	2	2	9	N	2					123
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					127
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3					130
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					134

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

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
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									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	246	2	N	1					93
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	56	1	263	2	N	7					100
							8	9									
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	56	1	118	2	N	-0-					100
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	56	1	67	2	N	2					102
							2	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

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
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	908	2	1	9	N	1					101
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					101
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					102
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			102

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					56
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					56
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	718	2			N	-0-					56
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					56
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					56
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					56

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					148
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					148
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					295
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-	174	1			121
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110	9	N	100					221
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2					223

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

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
02	2520		2417	-0-	-103	-0-	1875	2	542	9	N	493	372	1	1	8	266
03	2790		2487	-0-	-303	-0-	1929	2	558	9	N	507	557	1			216
04	2700		2313	-0-	-387	-0-	1798	2	515	9	N	468	540	1	1	8	143
05	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	1817	2	528	9	N	480	368	1	1	8	254

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					91
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					91
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					91
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					91
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					91
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

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
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	1206	2	146	9	N	133					155
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1093	2	69	9	N	63	2	8			216
04	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1042	2	74	9	N	67	181	1	1	8	101
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	771	2	58	9	N	53	1	8			153

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	476	N	23	-0-	-453	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

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
02	2044	N	1055	-0-	-989	-0-	1051	2	4	9	N	4					199
03	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1075	2	19	9	N	17					216
04	1560	N	1094	-0-	-466	-0-	1093	2	1	9	N	1	164	1	1	8	52
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					60

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	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

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					5
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					5
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					29
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					29
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	147	2	118	9	N	107					166
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	112	2	50	9	N	45	168	1			43
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	119	2	94	9	N	85					128
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	119	2	98	9	N	89	161	1			56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	14	1	19	2	N	-0-					115
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					115
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	13	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-

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

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

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
02	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1927	3	84	9	N	76					162
03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	N	20	169	1			13
04	1800	#	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					13
*05	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2089	3	110	9	N	100					113

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

12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

12	899	#	237	-0-	-662	-0-	237	3			N	-0-					87
01	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					87
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					87
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					87
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					87
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					87

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

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114